

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

29.12.2021

№ 50

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Прудникова Елена Борисовна, Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна, Морозова Юлия Александровна

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

Член правления Свиридова Татьяна Львовна принимает участие в заседании правления ЛенРТК в режиме видеоконференцсвязи.

Письмом от 29.12.2021 № б/н (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 № КТ-1-8854/2021) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по вопросам №5, 6 повестки дня.

На заседании правления присутствуют 6 членов правления. По вопросам №5, 6 повестки дня представитель ассоциации НП «Совет рынка» голосует заочно. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

На заседании правления присутствует начальник отдела противодействия монополистической деятельности и картелям Ленинградского УФАС России Маслов Иван Иванович (доверенность от 11.01.2021 №01/6).

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области, на 2022 год

2. Об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2022год

3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2022 год

4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год

5. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2022 год

6. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической

энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2022 году

7. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год

8. Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Кировского и Гатчинского муниципальных районов Ленинградской области на 2022 год и о признании утратившим силу приказов комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

9. Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Кировского и Гатчинского муниципальных районов Ленинградской области в 2022 году

10. Об утверждении производственных программ, об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Акваресурс» на 2022 год

11. Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Акваресурс» населению в 2022 году

12. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год

По вопросу № 1 повестки дня об установлении специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ячникова Ирина Игоревна – главный специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ООО «ПетербургГаз» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Ячникову И.И., которая сообщила, что ООО «ПетербургГаз» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.11.2021 № КВ-9807/21 (вх. № КТ-1-7940/2021 от 03.12.2021) об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества, предназначенных для финансирования программы газификации, на 2022 год.

Специальная надбавка заявлена на первое полугодие 2022 года в размере 194,85 руб./тыс. м³, на второе полугодие 2022 года с ростом 4,0 % к первому полугодию 2022 года – 202,64 руб./тыс. м³. При этом расчёт произведён исходя из суммы выручки, планируемой к получению в виде средств специальной надбавки в 2022 году в сумме 193 394,81 тыс. руб. с учётом налога на прибыль. Льготная ставка налога на прибыль в размере 17,5%, (14,5 % в бюджет Санкт-Петербурга и 3,0% в федеральный бюджет) в расчете применяется ГРО в соответствии со ст. 11-9-1 Закона Санкт-Петербурга от 14.07.1995 №81-11 «О налоговых льготах».

Газификацию объектов планируется осуществить в соответствии с утверждённой комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области программой газификации ООО «ПетербургГаз» объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области на 2020-2024 года, финансируемой за счёт специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа.

Программа газификации ООО «ПетербургГаз» объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области на 2020-2024 гг. утверждена распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 05.03.2021 № 16, сумма средств на её реализацию в 2022 году составит 114,72 млн. руб.

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» по группам потребителей установлены приказом ФАС России от 12.03.2020 № 264/20, рост тарифов во втором полугодии 2022 года составит 4%.

Расчёт специальной надбавки выполнен в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утверждённой приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 (далее – Методика):

Заявленный планируемый объём (V) транспортировки газа, осуществляемой ООО «ПетербургГаз» потребителям, расположенным на территории Ленинградской области на 2022 год, запланирован на уровне, установленном ФАС России в ходе тарифной кампании по определению тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям, в размере 974,939 млн. м³, в том числе в 1 полугодии 2022 года 535,427 млн. м³, во втором – 439,512 млн.м³.

Данный объём включает потребителей с I по VII группу. Объём по VIII группе (население) отсутствует.

Выпадающие доходы ООО «ПетербургГаз» от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, размер которых включается в тариф на оказание услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2022 год, составили 8,78 млн. руб. в соответствии с приказом ЛенРТК от 15.12.2021 № 413-п «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2022 год».

В соответствии с Методикой, расчет специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией (далее - ГРО) планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль.

Сумма средств на реализацию в 2022 году утвержденной Программы газификации составит 114,72 млн. руб.

При этом общий размер переходящего остатка средств специальной надбавки, полученных в предыдущие периоды и не освоенных по состоянию на 01.01.2020, зафиксированный в действующей Программе газификации, составляет 245,83 млн. руб. Неиспользованные средства переносятся на финансирование мероприятий по Программе газификации и планируются к использованию в течение 2021-2025 годов. Таким образом, величина переходящего остатка превышает сумму средств на финансирование программы газификации на 2022.

Учитывая изложенное, экономически нецелесообразно учитывать дополнительные средства на реализацию в 2022 году утвержденной Программы газификации в составе специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на 2022 год, тем самым увеличивая неиспользованный остаток.

Расчётный объём выручки, необходимый для финансирования представленной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль составит 10,64 млн.руб.

Средний размер специальной надбавки ($T_{\text{спец.}}$) равен 10,91 руб./1000 м³:

Дифференцирование специальной надбавки к тарифу по группам потребителей не предусмотрено.

Сравнение размера специальных надбавок 2022 года со средними тарифами на услуги по транспортировке газа:

в период 01.01.2022 – 30.06.2022 размер специальной надбавки с учётом дополнительных налоговых платежей составит 10,91 руб./1000 куб. м. при среднем тарифе по ООО «ПетербургГаз» 568,27 руб./1000 куб. м., соответственно, специальная надбавка в данном периоде составляет 1,92 % от среднего тарифа на транспортировку газа;

в период 01.07.2022 – 31.12.2022 размер специальной надбавки с учётом дополнительных налоговых платежей составит 10,91 руб./1000 куб. м. при среднем тарифе по ООО «ПетербургГаз» 584,08 руб./1000 куб. м., соответственно, специальная надбавка в данном периоде составляет 1,87 % от среднего тарифа на транспортировку газа.

Предлагаемый на 2022 год размер специальной надбавки не превышает предусмотренное Методикой ограничение – 35 % от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа для конечных потребителей.

Расчёт специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области, на 2022 год

Группа потребителей	Период расчета - 2022 год	Спец. надбавка (без НДС), руб./1 000 м ³	Объем транс. газа - план 2022 г. млн. м ³	Объем средств от введения спец-ки тыс. руб.
1-ая (свыше 500 млн.м3/год)	1-2 кв.	10,91	411,503	4489,50
	3-4 кв.	10,91	333,862	3642,43
2-ая (от 100 до 500 вкл. млн.м3/год)	1-2 кв.	10,91	31,169	340,05
	3-4 кв.	10,91	23,996	261,80
3-ая (от 10 до 100 вкл. млн.м3/год)	1-2 кв.	10,91	60,723	662,49
	3-4 кв.	10,91	54,467	594,23
4-ая (от 1 до 10 вкл. млн.м3/год)	1-2 кв.	10,91	25,673	280,09
	3-4 кв.	10,91	21,971	239,70
5-ая (от 0,1 до 1 вкл. млн.м3/год)	1-2 кв.	10,91	5,556	60,62
	3-4 кв.	10,91	4,576	49,92
6-ая (от 0,01 до 0,1 вкл. млн.м3/год)	1-2 кв.	10,91	0,796	8,68
	3-4 кв.	10,91	0,635	6,93
7-ая (до 0,01 вкл. млн.м3/год)	1-2 кв.	10,91	0,007	0,08
	3-4 кв.	10,91	0,004	0,04
Итого			974,94	10 636,57

Ячникова И.И. предложила:

Установить специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенные для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства на территории Ленинградской области, на 2022 год в размере 10,91 руб./1 000 куб. м. (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе специальная надбавка в размере 9,0 руб./1 000 куб. м., дополнительные налоговые платежи, возникающие в связи с введением специальной надбавки, в размере 1,91 руб./1 000 куб. м.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ячникова И.И. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Позиция ООО «ПетербургГаз» по рассматриваемому вопросу в ЛенРТК не представлена.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 повестки дня об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ячникова Ирина Игоревна – главный специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 29.12.2021 №СП-31/14204 (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 №КТ-1-8853/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Ячникову И.И., которая сообщила, что ЛенРТК в соответствии с приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» (далее – Методика) ежегодно устанавливает специальные надбавки для всех потребителей природного газа на территории Ленинградской области.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям газораспределительной организации (далее – ГРО) потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации, на 2022 год от 22.10.2021 № ВБ-СП/11394 (вх. ЛенРТК от 25.10.2021 № КТ-1-6635/2021) (далее – заявление), письмами от 24.11.2021 №СП-31/12557 (вх. ЛенРТК от 24.11.2021 № КТ-7584/2021) и от 16.12.2021 №СП-31/13527 (вх. ЛенРТК от 16.12.2021 № КТ-1-8434/2021) представлены расчетные и обосновывающие материалы, а также дополнительные материалы.

В соответствии с Методикой, расчет специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией (далее - ГРО) планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» заявлен максимально возможный объем планируемой выручки ($V_{спец}$), необходимый для финансирования в 2022 году программы газификации Ленинградской области, выполнения мероприятий по догазификации и компенсации выпадающих доходов от установления платы за технологическое присоединение для льготных категорий заявителей за счет средств специальной надбавки на 2022г. в размере 608 001 тыс.руб. (без учета налога на прибыль), размер специальной надбавки по 1-7 группам потребителей заявлен ГРО исходя из максимально возможного увеличения тарифа на специальную надбавку.

Размер специальной надбавки по группе «Население» в соответствии с заявкой ГРО не устанавливается (составит 0 руб./1 000 м³).

Расчет планируемого объема выручки произведен ГРО исходя из планового объема транспортировки газа АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям, расположенным на территории Ленинградской области в размере 5 364,36 млн.м³ (за исключением категории «население» - 5 030,58 млн.м³) (без учета объема транспортировки для Северо-Западной ТЭЦ и прочих потребителей в размере 1 235,31 млн.м³, для которых специальные надбавки устанавливает комитет по тарифам Санкт-Петербурга).

Газификацию объектов планируется осуществить в соответствии с утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от

05.04.2021 № 27 (в редакции от 30.08.2021) программой газификации АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на 2021-2025 годы (далее – программа газификации).

В соответствии с указанной программой газификации, а также согласно письму комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 23.11.2021 №3-5417/2021 (вх. от 23.11.2021 № КТ-1-7558/2021), сумма средств на её реализацию в 2022 году составит (***I_{газ}***) **386 164,73 тыс. руб.** без учета налога на прибыль, выпадающих доходов ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, также средств для финансирования программы догазификации в размере 161 190,61 тыс. руб.

Постановлением правительства Ленинградской области от 24.12.2021 №864 утверждена региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2021 - 2030 годы, сводный план-график догазификации, пообъектный план-график догазификации, а также объемы реализации и финансирования мероприятий в рамках пообъектного плана-графика догазификации на 2022 год в размере 161 190,61 тыс. руб. (без НДС).

В соответствии с п. 2 Приложения № 13 к Положению об учетной политике АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для целей бухгалтерского учета на 2021 год «Порядок учета специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям для реализации программы газификации», величина признанной спецнадбавки отражается в составе средств целевого финансирования и учитывается на счете 86.01 «Целевое финансирование из бюджета», за исключением средств специальной надбавки, использованных на осуществление расходов текущего (некапитального) характера.

Согласно оборотно – сальдовой ведомости АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» по счету 86.01 за 2020 год, кредит счета на конец периода составил (***I_{альт}***) **94 911, 41 тыс. руб.**

Выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям льготных категорий заявителей на 2022 год (***I_{млн}***) составили **162 956,77 тыс. руб.** в соответствии с приказом ЛенРТК от 15.12.2021 № 413-п «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2022 год».

ЛенРТК полагает целесообразным установить дифференцированные специальные надбавки по группам потребителей с соблюдением требований Методики на максимально возможном уровне.

Согласно приложению к Методике, размер специальной надбавки не может превышать долю от тарифа на транспортировку газа, установленного для соответствующей группы конечных потребителей.

Данные о размерах и доле специальной надбавки от тарифа на транспортировку газа по группам потребителей, а также их предельные значения по группам потребителей согласно Методике, приведены в нижеследующей таблице.

Группы потребителей	Период расчета	Тариф на транспор-тировку газа, руб./1000 м3	Доля предельная %	Спец. надбавка, руб./1000 м3
1-ая (свыше 500 млн.м3/год)	1-2 кв.	240,86	49%	118,02
	3-4 кв.	240,86	49%	118,02
2-ая (от 100 до 500 вкл. млн. м3/год)	1-2 кв.	271,61	47%	127,66
	3-4 кв.	271,61	47%	127,66
3-ая (от 10 до 100 вкл. млн. м3/год)	1-2 кв.	430,47	39%	167,88
	3-4 кв.	430,47	39%	167,88
4-ая (от 1 до 10 вкл. млн. м3/год)	1-2 кв.	593,49	35%	207,72
	3-4 кв.	593,49	35%	207,72
5-ая (от 0,1 до 1 вкл. млн. м3/год)	1-2 кв.	645,71	35%	226,00
	3-4 кв.	645,71	35%	226,00
6-ая (от 0,01 до 0,1 вкл. млн. м3/год)	1-2 кв.	713,97	35%	249,89
	3-4 кв.	713,97	35%	249,89
7-ая (до 0,01 вкл. млн. м3/год)	1-2 кв.	740,06	35%	259,02
	3-4 кв.	740,06	35%	259,02

Расчет планируемого объема выручки от введения специальных надбавок приведен в таблице.

Группы потребителей	Период расчета	Спец. надбавка, руб./1000 м ³ (без НДС)	Объем транспортировки газа млн. м ³	Объем средств от введения спец. надбавки тыс.руб.
1-ая (свыше 500 млн.м ³ /год)	1-2 кв.	118,02	1334,90	157546,77
	3-4 кв.	118,02	1225,97	144690,70
2-ая (от 100 до 500 вкл. млн.м ³ /год)	1-2 кв.	127,66	212,72	27155,13
	3-4 кв.	127,66	183,24	23391,81
3-ая (от 10 до 100 вкл. млн.м ³ /год)	1-2 кв.	167,88	626,62	105199,03
	3-4 кв.	167,88	535,99	89983,77
4-ая (от 1 до 10 вкл. млн.м ³ /год)	1-2 кв.	207,72	413,41	85873,53
	3-4 кв.	207,72	304,33	63215,43
5-ая (от 0,1 до 1 вкл. млн.м ³ /год)	1-2 кв.	226,00	95,69	21625,94
	3-4 кв.	226,00	67,80	15322,80
6-ая (от 0,01 до 0,1 вкл.млн.м ³ /год)	1-2 кв.	249,89	16,92	4228,14
	3-4 кв.	249,89	10,95	2736,30
7-ая (до 0,01 вкл. млн.м ³ /год)	1-2 кв.	259,02	1,14	295,28
	3-4 кв.	259,02	0,90	233,12
Средний размер/сумма:		147,40	5 030,58	741 497,74

Средний размер специальной надбавки ($T_{\text{спец.}}$) равен:

$$T_{\text{спец.}} = 741\,497,74 \text{ тыс.руб.} / 5\,030,58 \text{ млн.м}^3 = 147,40 \text{ руб./1000 м}^3$$

Сравнение размера специальной надбавки 2022 года со средним тарифом на услуги по транспортировке газа:

В соответствии с приказом ФСТ России от 28.04.2015 № 108-э/1 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа, и тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Республики Карелия, Ленинградской области и г. Санкт-Петербург» тарифы на транспортировку газа установлены с 01.07.2017 по группам потребителей (кроме группы «население»).

Средний размер специальной надбавки в 2022 году составит 147,40 руб./1000 м³, что составляет 33,75% от среднего тарифа ГРО на транспортировку газа конечным потребителям по данным ГРО (согласно Приложению 3 к заявлению Ттр.ср.кп = 436,74 руб./1000 м³) и не превышает установленное Методикой ограничение в 35%.

Ячникова И.И. предложила:

Установить специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенные для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2022 год с календарной разбивкой:

Группа потребителей	Размер специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по группам потребителей. (руб. на тыс. куб. м)	
	с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.	
свыше 500 млн.м ³ /год	118,02	
от 100 до 500 вкл. млн.м ³ /год	127,66	
от 10 до 100 вкл. млн.м ³ /год	167,88	
от 1 до 10 вкл. млн.м ³ /год	207,72	
от 0,1 до 1 вкл. млн.м ³ /год	226,00	
от 0,01 до 0,1 вкл. млн.м ³ /год	249,89	
до 0,01 вкл. млн.м ³ /год	259,02	
население	0,00	

Примечания:

1. Специальные надбавки учитывают дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальных надбавок.
2. Специальные надбавки указаны без учета налога на добавленную стоимость.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ячникова И.И. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по

газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 29.12.2021 №СП-31/14204 (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 №КТ-1-8853/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 3 повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Латыпов Айдар Ришатович – ведущий специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Полоз Светлана Анатольевна (доверенности от 17.12.2018 №212-12, 213-12);

Представители ООО «Петербургаз» - приглашены, не явились

СЛУШАЛИ:

Латыпова А.Р., который сообщил, что в соответствии с пунктом 26(21) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения) и пп. «в» п. 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания) заявления об установлении размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение на 2022 год представили в ЛенРТК:

1. Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – АО «Газпром газораспределение ЛЮ») - письмо от 29.09.2020 № ВБ-СП/10453 (вх. ЛенРТК от 30.09.2021 № КТ-1-6028/2021);

2. Общество с ограниченной ответственностью «Петербургаз» (далее – ООО «Петербургаз») – письмо от 30.09.2020 № КВ-7701/21 (вх. ЛенРТК от 30.09.2021 № КТ-1-6056/2021).

В соответствии с действующим законодательством о государственном регулировании тарифов в сфере газоснабжения проведен анализ представленных регулируемым организациями расчетов, обосновывающих документов и материалов.

Для расчета стандартизированных тарифных ставок учитываются следующие предусмотренные Методическими указаниями расходы:

а) на проектирование сети газопотребления, включая расходы на проведение инженерно-геодезических изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации, согласование прокладки объектов сети газопотребления с владельцами смежных коммуникаций (при необходимости);

б) на осуществление строительно-монтажных работ сети газопотребления, включая расходы на строительство линейной части сети газопотребления (газопровода), строительство пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической защиты от коррозии, установку отключающих устройств, фитингов и других устройств и сооружений сети газопотребления, устройство внутреннего газопровода на объекте капитального строительства Заявителя, на покраску газопроводов, продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования, испытание газопровода на герметичность, на выполнение пусконаладочных работ, на проведение контрольной опрессовки газопровода, на установку прибора учета газа, на установку газоиспользующего оборудования.

Для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя устанавливаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (C^{np});
- размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($C^Г$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{ou});
- размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^Г_{окс}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{пу}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гио}$).

Действующим законодательством предусмотрены основания дифференциации размера стандартизированных тарифных.

В связи с незначительным количеством обращений заявителей АО «Газпром газораспределение ЛО» направил реестр выполненных договоров технологического присоединения внутри границ земельного участка с учетом применения индекса цен производителей (ИЦП) в строительной отрасли в соответствии с Прогнозом Министерства экономического развития РФ (2020 - 103,4, 2021 - 105,2).

По предложению ГРО, в связи с отсутствием необходимости выполнения проектно-изыскательских работ силами АО «Газпром газораспределение ЛО» по части выполненных договоров (в ряде случаев заявители представляют проектную документацию и топографические съемки, выполненные сторонней организацией), АО «Газпром газораспределение ЛО» предлагает установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, на уровне, утвержденном приказом ЛенРТК от 27.04.2021 № 48-п, с учетом применения индекса цен производителей (ИЦП) в строительной отрасли в соответствии с Прогнозом Министерства экономического развития РФ (2021 - 105,2), что составит 24 766,12 руб. за проект.

С целью расчета стандартизированной ставки на строительство ГРП в расчете АО «Газпром газораспределение ЛО» учтена стоимость оборудования согласно представленному коммерческому предложению.

Ставки для диапазонов диаметров по которым отсутствуют фактически выполненные договоры, АО «Газпром газораспределение ЛО» предлагает установить на уровне, утвержденном приказом ЛенРТК от 27.04.2021 № 48-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2021 год» с

учетом применения индекса цен производителей (ИЦП) в строительной отрасли в соответствии с Прогнозом Министерства экономического развития РФ (2021 - 105,2).

Принимая во внимание, что ставки для ООО «Петербурггаз» ранее не устанавливались, а также ввиду отсутствия статистической информации о стоимости выполнения подобного комплекса мероприятий в разрезе предложенных параметров подключений, ООО «Петербурггаз» предлагает при определении размеров ставок на проектирование (C^{np}), строительство газопроводов (C^r), а также прочих работ на сети газоснабжения руководствоваться ставками, устанавливаемыми для определения стоимости проведения аналогичных работ вне границ участка заявителя, при определении стоимости работ на установку отключающих устройств (C^{ou}), а также устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства заявителей ($C_{окс}^r$) использовать расчет, сформированный на основании данных о требуемом для выполнения работ квалификационном составе исполнителей, а также нормах времени их выполнения.

Представленные организациями документы и материалы проанализированы, расчеты проверены в соответствии с требованиями законодательства, в том числе в соответствии с Методическими рекомендациями о правилах расчета стоимости технического обслуживания и ремонта внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 269-э/8, Примерным Прейскурантом на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем (ОАО «Гипрониигаз» головной научно-исследовательский и проектный институт), а также Местными производственными нормами (МПН).

Стандартизированные тарифные ставки, используемые газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, определены на основании приказа ЛенРТК от 27.04.2021 № 48-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2021 год» и приведены к ценам планируемого периода с учетом применения индекса цен производителей (ИЦП) в строительной отрасли в соответствии с Прогнозом Министерства экономического развития РФ от 30.09.2021 (2022 – 104,3).

Предлагаемый подход не приводит к нарушению прав ГРО в сфере экономической деятельности и принят в интересах защиты прав потребителей услуг.

Латышов А.Р. предложил:

1. Определить перечень газораспределительных организаций Ленинградской области, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2022 год:

№ п/п	Полное наименование газораспределительной организации	Идентификационный номер	Код причины постановки на учет (КПП)
1	Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»	4700000109	472450001
2	Общество с ограниченной ответственностью «Петербурггаз»	7838017541	783450001

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые газораспределительными организациями Ленинградской области, перечисленными в п.1, для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2022 год, для случаев создания сети газопотребления для коммунально- бытовых нужд с максимальным расходом газа не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя, и принятой дифференциации используемых при создании сети газопотребления материалов, изделий и оборудования:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2022 год (без НДС)
С ^{пр} - стандартизированные тарифные ставки на проектирование коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
С ^{пр} _г - стандартизированная тарифная ставка на выполнение инженерно-геодезических изысканий площадью съемки не более 0,35 Га (топографическая съемка М 1:500):		руб./объект	7067,38
С ^{пр} _д - стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации сети газопотребления:		руб./объект	17486,86
С ^г - стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- стального газопровода надземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	25 мм и менее	руб./м	2278,11
	26-38 мм	руб./м	2700,77
	46-57 мм	руб./м	3123,42
- полиэтиленового газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	32 и менее	руб./м	2781,61
	33-66 мм	руб./м	3821,63
С ^{прг} - стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя		В ценах периода регулирования	
- производительностью до 10 м ³ в час		руб./ед.	24037,23
- производительностью до 11-20 м ³ в час		руб./ед.	31936,80
С ^{оу} - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств на коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя		В ценах периода регулирования	
		руб./ед.	5192,75
С ^{ск} - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода коммунально-бытовой сети газопотребления на объекте капитального строительства Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- внутреннего газопровода из стальных труб в диапазоне наружных диаметров:	11-15 мм	руб./м	1049,56
	16-20 мм	руб./м	2887,79
	21-25 мм	руб./м	2224,31
С ^{оу} - стандартизированные тарифные ставки на установку прибора учета газа на коммунально-бытовой сети газопотребления Заявителя		В ценах периода регулирования	
- при установке счетчика типа G2,5		руб./объект	3730,26
- при установке счетчика типа G4		руб./объект	4093,48

3. Стандартизированные тарифные ставки, используемые газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, указанные в п.2, не включают налог на добавленную стоимость.

4. Стандартизированные тарифные ставки, используемые газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, указанные в п.2, включают расходы на полный комплекс работ по созданию сети газопотребления внутри границ земельного участка Заявителя без учета стоимости газоиспользующего оборудования.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Латыпов А.Р. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты,

экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Вопросов у представителей АО «Газпром газораспределение ЛО» в ходе заседания правления не возникло.

ООО «Петербурггаз» письменную позицию по рассматриваемому вопросу в ЛенРТК не представило.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 4 повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Латыпов Айдар Ришатович – ведущий специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Полоз Светлана Анатольевна (доверенности от 17.12.2018 №212-12, 213-12);

Представители ООО «Петербурггаз» - приглашены, не явились

СЛУШАЛИ:

Латыпова А.Р., который сообщил, что в соответствии с пунктом 26(21) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения) и пп. «в» п. 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания) заявления об установлении размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение на 2022 год представили в ЛенРТК:

1. Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – АО «Газпром газораспределение ЛО») – письмом от 29.09.2020 № ВБ-СП/10453 (вх. ЛенРТК от 30.09.2021 № КТ-1-6028/2021);

2. Общество с ограниченной ответственностью «Петербурггаз» (далее – ООО «Петербурггаз») – письмом от 30.09.2020 № КВ-7701/21 (вх. ЛенРТК от 30.09.2021 № КТ-1-6056/2021).

В связи с отсутствием фактически выполненных договоров АО «Газпром газораспределение ЛО» просит установить следующие стандартизированные ставки на основании среднерыночной стоимости мероприятий:

- на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для газопроводов протяженностью 1001-2000 м и диаметром менее 100 мм, а также газопроводов протяженностью 1001- 2000 м и диаметром 100 мм и выше;

- на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов в диапазонах диаметров 50 мм и менее и свыше 100 мм;

- на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметром свыше 225 мм.

Анализ представленных регулируемыми организациями расчетов, обосновывающих документов и материалов проведен в соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере газоснабжения.

В соответствии с Методическими указаниями фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, указанного в пункте 33 Методических указаний, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения. В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний и укрупненными сметными нормативами, утвержденным приказом Минстроя России от 11.03.2021 №127 (далее – НЦС 81-02-15-2021), расходы, связанные со строительством (реконструкцией) стального (полиэтиленового) газопровода открытым и закрытым способом, протяженностью на 1 км определены на уровне цен 2021 года, приведенных к ценам 2022 года с коэффициентом перехода к уровню цен Ленинградской области (0,93) и индекса-дефлятора, определенного по отрасли «Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)» по состоянию на 01.01.2021 (105,4), в отдельности стоимости строительства и проектных – изыскательских работ, предусмотренной дифференциации Методических указаний.

При анализе и расчете стандартизированных ставок на 2022 год расходы по локальным сметам в соответствующей дифференциации (далее – среднерыночная стоимость мероприятий) приведены к ценам 2022 года с учетом индекса цен производителей (ИЦП) в строительной отрасли в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России от 30.09.2021 (2022 - 104,3).

Согласно представленному АО «Газпром газораспределение ЛО» локально сметному расчету благоустройства усредненно на 1 км открытой прокладки газопровода при глубине траншеи 1,5 км без откосов, ширины траншеи 1 м, восстановительные работы определены в размере 218 721 руб. на 1 км протяженности строящегося газопровода.

Для определения средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, применялись данные на основании закупочных процедур и договору АО «Газпром газораспределение ЛО» на строительство и (или) реконструкция подземных, надземных газопроводов давлением до 1,2 МПа от точки присоединения до сети газопотребления объекта, расположенных на территории Ленинградской области (32110576391), с периодом выполнения работ до 31.12.2022 и предельной стоимостью работ, которая учитывает все расходы исполнителя, связанные с выполнением обязательств по настоящему договору (в том числе получению разрешений и согласований, проведению мероприятий и обеспечению соблюдения условий и т.п.), и не подлежат дополнительной оплате, даже если соответствующие расходы прямо не предусмотрены.

На основании решения Ленинградского областного суда от 23.07.2021 по административному делу № 3а-262/2021 о признании недействующим (в части) приказа ЛенРТК от 30.12.2020 № 667-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих

величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2021 год» при расчете стандартизированных тарифных ставок на 2022 год были учтены общехозяйственные расходы. Процент общехозяйственных расходов, отнесенных на вид деятельности «Оказание услуг по технологическому присоединению», определен на основании Учетной политики АО «Газпром газораспределение ЛО» исходя из сведений по Отчету о финансовых результатах общества за 2020 год, в размере 12,72%.

Латыпов А.Р. предложил:

1. Определить перечень газораспределительных организаций Ленинградской области, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2022 год:

№ п/п	Полное наименование газораспределительной организации	Идентификационный номер	Код причины постановки на учет (КПП)
1	Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»	4700000109	472450001
2	Общество с ограниченной ответственностью «Петербурггаз»	7838017541	783450001

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в п.1, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2022 год (без НДС)	
С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе:		В ценах периода регулирования		
- строящихся газопроводов наземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 200 м	руб.	33 053,72	
	- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 200 м	руб.	43 692,46
		201-500 м	руб.	99 004,64
		501-1000 м	руб.	253 031,12
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки, в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	1001-2000 м	руб.	1 167 299,47	
	до 200 м	руб.	56 944,94	
		201-500 м	руб.	102 260,34
		501-1000 м	руб.	400 633,26
1001-2000 м	руб.	1 199 670,88		
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:		В ценах периода регулирования		
- наземного (наземного) типа прокладки в диапазоне	49 мм и менее	руб./км	2 200 440,56	

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2022 год (без НДС)
наружных диаметров строящихся газопроводов:	50-100 мм	руб./км	2 926 980,51
	101-158 мм	руб./км	5 118 715,10
	159 - 218 мм	руб./км	7 429 825,48
	219 - 272 мм	руб./км	9 765 122,15
	273 - 324 мм	руб./км	12 230 612,90
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	49 мм и менее	руб./км	2 715 930,13
	50-100 мм	руб./км	3 298 360,60
	101-158 мм	руб./км	4 303 223,14
	159 - 218 мм	руб./км	6 074 499,17
	219 - 272 мм	руб./км	8 146 469,06
	273 - 324 мм	руб./км	9 101 417,63
325 - 425 мм	руб./км	10 476 983,22	
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов		В ценах периода регулирования	
в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	2 674 648,34
	110 - 159 мм	руб./км	2 708 448,84
	160 - 224 мм	руб./км	2 892 147,22
	225 - 314 мм	руб./км	3 987 504,68
	315 - 399 мм	руб./км	6 320 554,15
	400 мм и выше	руб./км	9 423 215,07
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом		В ценах периода регулирования	
в грунтах I и II группы, в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов :	109 мм и менее	руб./км	2 164 309,76
	110 - 159 мм	руб./км	5 913 250,69
	160 - 219 мм	руб./км	5 913 250,69
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа		В ценах периода регулирования	
пропускной способностью:	до 40 м.куб./час	руб./м ³	3 137,58
	100-399 м.куб./час	руб./м ³	4 834,71
С7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе		В ценах периода регулирования	
при врезке в стальные газопроводы <i>диапазонов наружных диаметров</i> надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно)	до 100 мм	руб.	6 913,53
	101-158 мм	руб.	7 199,95
при врезке в стальные газопроводы <i>диапазонов наружных диаметров</i> надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)	до 100 мм	руб.	6 736,00
	101-158 мм	руб.	15 140,80
	159 - 218 мм	руб.	15 826,12
	219 - 272 мм	руб.	15 442,81
	273 - 324 мм	руб.	12 075,30
при врезке в стальные газопроводы <i>диапазонов наружных диаметров</i> подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно)	до 100 мм	руб.	7 808,42
	101-158 мм	руб.	7 983,54
	159 - 218 мм	руб.	9 171,85
при врезке в стальные газопроводы <i>диапазонов наружных диаметров</i> подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)	до 100 мм	руб.	7 988,43
	101-158 мм	руб.	7 350,91
	159 - 218 мм	руб.	13 526,81
	219 - 272 мм	руб.	14 327,70
	273 - 324 мм	руб.	12 361,28
325 - 425 мм	руб.	14 447,65	
при врезке в полиэтиленовые газопроводы <i>диапазонов наружных диаметров</i> с давлением до 0,6 МПа (включительно)	109 мм и менее	руб.	5 677,56
	110 - 159 мм	руб.	5 315,64
	160 - 224 мм	руб.	8 775,09
	225 - 314 мм	руб.	8 138,90
	315 - 399 мм	руб.	9 963,94
	400 мм и выше	руб.	13 443,79
при врезке в полиэтиленовые газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)		руб.	15 153,03
С7.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в том числе		В ценах периода регулирования	
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа,	до 100 мм	руб.	3 971,94
	108 - 158 мм	руб.	5 168,98

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2022 год (без НДС)
в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	159 - 218 мм	руб.	17 296,67
	219 - 272 мм	руб.	19 766,30
	273 - 324 мм	руб.	20 018,90
	325 - 425 мм	руб.	21 646,18
	426 - 529 мм	руб.	22 411,20
	530 мм и выше	руб.	23 176,17
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	6 964,86
	108 - 158 мм	руб.	10 775,39
	159 - 218 мм	руб.	15 744,62
	219 - 272 мм	руб.	21 549,35
	273 - 324 мм	руб.	5 485,13
	325 - 425 мм	руб.	23 550,54
	426 - 529 мм	руб.	24 336,20
	530 мм и выше	руб.	25 658,68
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	8 058,12
	108 - 158 мм	руб.	13 038,40
	159 - 218 мм	руб.	10 602,17
	219 - 272 мм	руб.	24 106,91
	273 - 324 мм	руб.	26 342,92
	325 - 425 мм	руб.	26 985,64
	426 - 529 мм	руб.	28 037,40
	530 мм и выше	руб.	29 247,39
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	9 564,95
	108 - 158 мм	руб.	15 274,05
	159 - 218 мм	руб.	20 823,89
	219 - 272 мм	руб.	22 203,34
	273 - 324 мм	руб.	19 510,10
	325 - 425 мм	руб.	26 985,64
	426 - 529 мм	руб.	28 037,40
	530 мм и выше	руб.	29 247,39
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	109 мм и менее	руб.	12 256,33
	110-159 мм	руб.	13 369,90
	160-224 мм	руб.	13 520,76
	225-314 мм	руб.	14 575,53
	315-399 мм	руб.	21 953,22
	400 мм и выше	руб.	25 469,09
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	109 мм и менее	руб.	20 407,37
	110 - 159 мм	руб.	21 744,79
	160 - 224 мм	руб.	24 280,88
	225 - 314 мм	руб.	24 886,93
	315-399 мм	руб.	27 834,22
	400 мм и выше	руб.	30 825,67

Примечание: 1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы на уплату налога на прибыль. 2. Газораспределительная организация самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденным приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. N 1151/18.

3. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение, указанные в п.2, не включают налог на добавленную стоимость.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2022 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2019 года № 667-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2021 год».

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Латыпов А.Р. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным

сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 29.12.2021 №СП-31/14227 (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 №КТ-1-8858/2021) представило в ЛенРТК особое мнение, представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в ходе проведения заседания правления ЛенРТК выразила несогласие с величиной стандартизированных тарифных ставок.

Латыпов А.Р. пояснил требования действующего законодательства Российской Федерации по расчету стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, предоставил разъяснения по поставленным вопросам.

ООО «Петербурггаз» письменную позицию по рассматриваемому вопросу в ЛенРТК не представило.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 5 повестки дня об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированным генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев С.Н. - заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК – начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию.

ООО «Вирео Энерджи» о заседании уведомлено, письмом от 24.12.2021 №24.12/01 (вх. ЛенРТК от 27.12.2021 №КТ-1-8762/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что в соответствии с абзацем 6 части 3 статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» на розничных рынках государственному регулированию подлежат цены (тарифы) или предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях. ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) или предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, в соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274.

Критерии и порядок квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, установлен Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2008 № 426.

Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе, расположенная по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Новый Свет, участок 1, которой владеет ООО «Вирео Энерджи», в установленном порядке внесена Ассоциацией «НП Совет рынка» в реестр квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (квалификационное свидетельство от 22.10.2015 № 0111000011015) (<https://www.npr-sr.ru/ru/market/vie/index.htm>).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Вирео Энерджи» от 28.04.2021 № 28.04/01 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2580/2021) об установлении регулируемых тарифов на 2022 год. Также в соответствии с пунктами 9, 20 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (раздел VI), предложение ООО «Вирео Энерджи» было размещено на сайте организации (<https://vireo-spb.ru/dokumenty/>).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 26.05.2021 № КТ-3-2155/2021 ООО «Вирео Энерджи» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению тарифов на 2022 год.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, проведена экспертиза предложения ООО «Вирео Энерджи», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению цены (тарифа) на электрическую энергию произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» («Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на территории Ленинградской области на 2022 год, в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, утвержденными приказом ФАС России от 30.09.2015 № 900/15.

На основании статьи 20 Федерального закона Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пункта 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) в отношении ООО «Вирео

Энерджи» применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Для ООО «Вирео Энерджи» 2022 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов.

На заседании правления доложены основные результаты экспертизы предложения ООО «Вирео Энерджи».

1. Годовой объем полезного отпуска электрической энергии квалифицированным генерирующим объектом на 2022 год планируется в размере 13,6660 млн.кВт.ч., что составляет 0,71% от объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих на территории Ленинградской области, установленная мощность – 2,4 МВт, в том числе:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем полезного отпуска электрической энергии квалифицированного генерирующего объекта	МВт. ч	6 776,64	6 888,96
Установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта	МВт	2,40	2,40

2. Установить долгосрочные параметры регулирования, на основании которых рассчитываются долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи» с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года:

- базовый размер инвестированного капитала – 235200 тыс.руб.;
- размер приведенного инвестированного капитала – 269200,51 тыс.руб.;
- базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств – 8,5%;
- базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ – 14%;
- срок возврата инвестированного капитала – 15 лет.

3. Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Вирео Энерджи» для расчета тарифов на 2022 год:

№ пп	Показатель	Предложение ООО "Вирео Энерджи"	Предложение ЛенРТК	Причина корректировки
1	2	3	4	5
1.	Постоянные эксплуатационные расходы	77635,65	41 160,00	Корректировка расходов в соответствии с п.23 Методических указаний от 30.09.2015 № 900/15 и распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 N 1-р
2.	Переменные эксплуатационные расходы	0,00	0,00	
3.	Прибыль налогооблагаемая	40674,37	36559,56	
3.1	Прибыль на возврат инвестированного капитала	17724,67	17724,67	Корректировка в соответствии с установленным размером ПИК и средней доходности ДГО
3.2	Доход на инвестированный капитал	21062,25	18834,88	
4.	Налог на прибыль	1887,45	0,00	Налог на прибыль учитывается в составе постоянных расходов и определяется в соответствии с п.20 Основ ценообразования
	Необходимая валовая выручка	118 310,02	77 719,56	

4. НВВ на 2022 год по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование генерирующей компании в Ленинградской области	Год	НВВ
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи»	2022	77719,56

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО

«Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях:

N п/п	Показатель	Единицы измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Однотарифная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)	руб./кВт.ч	5,61955	5,75349

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Вирео Энерджи» письмом от 24.12.2021 №24.12/01 (вх. ЛенРТК от 27.12.2021 №КТ-1-8762/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2022 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 6 повестки дня об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2022 году

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев С.Н. - заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК – начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию.

ООО «Русэнергосбыт» о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2021 №9963-СК-РЭС/21 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 №КТ-1-8917/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей ООО «Русэнергосбыт».

ООО «РКС-энерго» о заседании уведомлено, сообщило об участии в заседании правления в режиме видеоконференцсвязи представителей ООО «РКС-энерго»: генерального директора Гайрабекова Бислана Исановича, директора по финансам Михайлова Михаила Александровича (доверенность от 15.12.2021 №278), заместителя директора по финансам – начальника управления по тарифам и ценовой политике Сорокина Игоря Игоревича (доверенность от 15.12.2021 №278).

АО «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «ПСК») о заседании уведомлено, сообщило об участии в заседании правления в режиме видеоконференцсвязи представителей АО «ПСК»: Пирогова Виталия Валентиновича (доверенность от 10.12.2020 №438/2020), Воронина Андрея Николаевича (доверенность от 27.11.2020 №303/2020).

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги,

оказываемые на оптовом и розничном рынках, перечень которых установлен статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков.

Статус гарантирующего поставщика, действующего на территории Ленинградской области, в соответствии с подпунктом «в» пункта 36 Порядка присвоения статуса гарантирующего поставщика, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 № 530 (утратил силу в связи с изданием постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, утвердившего Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) присвоен ООО «Русэнергосбыт» на основании приказа ЛенРТК от 13.10.2006 № 100-п, ООО «РКС-энерго» на основании приказа ЛенРТК от 13.10.2006 № 101-п, АО «ПСК» на основании приказа ЛенРТК от 13.10.2006 № 102-п. В федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности, размещенный на официальном сайте ФАС России в информационно-коммуникационной сети Интернет (<https://fas.gov.ru/pages/activity/tariffregulation/federalnyij-informacionnyj-reestr-garantiruyushhix-postavshikov-i-zon-ix-deyatelnosti.html>), включено ООО «Русэнергосбыт» (регистрационный № 47/03), ООО «РКС-энерго» (регистрационный № 47/01), АО «ПСК» (регистрационный № 47/02).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2022 год от 27.04.2021 № 3602-СК-РЭС/21 (вх. ЛенРТК от 28.04.2021 КТ-1-2527/2021) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

В соответствии с пунктами 9, 20 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (раздел VI), предложение ООО «Русэнергосбыт» было размещено на сайте организации (<https://www.ruses.ru/files/attachments/razmcen/Lenobl2022.pdf>).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 25.05.2021 № КТ-3-2119/2021 ООО «Русэнергосбыт» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению сбытовых надбавок для ООО «Русэнергосбыт» на 2022 год.

ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Русэнергосбыт», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению необходимой валовой выручки, формирующей сбытовые надбавки, и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» в 2022 году, в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Русэнергосбыт». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» использован объем электрической энергии, поставляемой на территории Ленинградской области

в зоне деятельности гарантирующего поставщика, определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВт.ч.:

Тарифная группа	1 п/г 2022	2 п/г 2022
«население» и приравненные к нему категории потребителей	24 692 200	23 627 500
прочие потребители, в т.ч.	621 758 910	596 330 130
	менее 670 кВт	15 309 170
	от 670 кВт до 10 МВт	14 720 590
	не менее 10 МВт	591 729 150
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	15 680 190	14 812 270
Итого	662 131 300	634 769 900

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Русэнергосбыт» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17. При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются следующие показатели: эталоны затрат, неподконтрольные расходы, выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Русэнергосбыт» для расчета сбытовых надбавок для населения на 2022 год:

Учитываемые расходы, руб.	2022 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	17 243 955,22
Неподконтрольные расходы ГП	17 888,67
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	-1 820 719,81
НВВ	15 441 124,08

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» для населения на 2022 год:

Показатель	I полугодие	II полугодие	Итого
Выручка, руб.	7 890 639	7 550 485	15 441 124,08
Объем, кВт.ч.	24 692 200	23 627 500	48 319 700
Сбытовая надбавка 2022 года, руб./ кВт.ч.	0,31956	0,31956	
Сбытовые надбавки 2021 года руб./ кВт.ч.	0,36355	0,41112	

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Русэнергосбыт» для расчета сбытовых надбавок для прочих потребителей на 2022 год:

Учитываемые расходы, руб.	Итого 2022 год	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	91 165 986,11	20 862 209,49	1 459 325,45	68 844 451,17
Неподконтрольные расходы ГП	451 002,65	10 775,73	10 608,30	429 618,62
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	1 789 060,32	1 911 847,00	80 197,17	-202 983,86
НВВ	93 406 049,08	22 784 832,23	1 550 130,91	69 071 085,94

Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей произведен исходя из объемов поставки электрической энергии, определенных в соответствии прогнозным балансом на 2022 год. Распределение потребления электрической энергии по группам потребителей, учтенное при расчете сбытовых надбавок на 2022 год:

Полезный отпуск, кВт.ч	I полугодие	II полугодие	Итого 2022 год
Всего	621 758 910	596 330 130	1 218 089 040
менее 670 кВт	15 309 170	13 797 520	29 106 690
от 670 кВт до 10 МВт	14 720 590	13 933 870	28 654 460
не менее 10 МВт	591 729 150	568 598 740	1 160 327 890

Величина сбытовых надбавок для прочих потребителей, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков

с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, руб./кВт.ч:

Группа потребителей	I полугодие	II полугодие
менее 670 кВт	0,15204	0,29014
от 670 кВт до 10 МВт	0,05082	0,09671
не менее 10 МВт	0,05068	0,09671

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Русэнергосбыт» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2022 год:

Учитываемые расходы, руб.	2022 год	I полугодие	II полугодие
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	9 467 749,55		
Неподконтрольные расходы ГП	11 240,73		
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	902 869,98		
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	11 052 798,16		
НВВ	21 434 658,42	10 371 663,54	11 062 994,88

Основные параметры, используемые для расчета сбытовых надбавок ООО «Русэнергосбыт» для сетевых организаций на 2022 год:

Показатель	I полугодие	II полугодие	Итого
Выручка, руб.	10371663,54	11062994,88	21434658,42
Объем, кВт.ч.	15 680 190	14 812 270	30 492 460
Сбытовая надбавка 2022 года, руб., кВт.ч.	0,66145	0,74688	
Сбытовые надбавки 2021 года, руб., кВт.ч.	0,65051	0,66145	

Таким образом, определены сбытовые надбавки ООО «Русэнергосбыт» на территории Ленинградской области на 2022 год по тарифным группам:

- «население» и приравненные к нему категории потребителей

Показатель	I полугодие	II полугодие
Сбытовая надбавка, руб./ кВт.ч.	0,31956	0,31956

- «прочие потребители»

Показатель	I полугодие	II полугодие
	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
менее 670 кВт	0,15204	0,29014
от 670 кВт до 10 МВт	0,05082	0,09671
не менее 10 МВт	0,05068	0,09671

- «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

Показатель	I полугодие	II полугодие
Сбытовая надбавка, руб./ кВт.ч.	0,66145	0,74688

Ермолаев С.Н. сообщил, что в ЛенРТК поступило заявление ООО «РКС-энерго» от 28.04.2021 № 01-08/809 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 №КТ-1-2878/2021) об открытии дела по установлению на 2022 год сбытовых надбавок для ООО «РКС-энерго» с прилагаемыми расчетными и обосновывающими материалами.

Также в соответствии с пунктами 9, 20 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (раздел VI), предложение ООО «РКС-энерго» было размещено на сайте организации (<https://www.rks-energo.ru/raskrytie-informatsii/sbytovaya-nadbavka-predlozhenie-ooo-rks-energo/>).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21.05.2021 № КТ-3-2042/2021 ООО «РКС-энерго» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2022 год сбытовых надбавок для ООО «РКС-энерго».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства

Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «РКС-энерго», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению необходимой валовой выручки, формирующей сбытовые надбавки, и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» в 2022 году, в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «РКС-энерго». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» использован объем электрической энергии, поставляемой на территории Ленинградской области в зоне деятельности гарантирующего поставщика, определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВт.ч.:

Тарифная группа	1 п/г 2022	2 п/г 2022	
«население» и приравненные к нему категории потребителей	728 901 300,00	676 697 500,00	
Прочие потребители	564 297 713,18	567 701 352,76	
	менее 670 кВт	398 388 827,54	403 309 784,26
	от 670 кВт до 10 МВт	165 908 885,64	164 391 568,49
	не менее 10 МВт	0,00	0,00
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	235 165 600,00	225 403 400,00	

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом экономически обоснованных затрат, эталоны затрат гарантирующего поставщика, неподконтрольные расходы, выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для населения на 2022 год:

	2022 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	505 210 041,49
Неподконтрольные расходы ГП	349 361 246,00
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	-10 904 316,14
НВВ	843 666 971,35

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета, и рассчитанная величина сбытовых надбавок для населения гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго»:

Показатель	I полугодие	II полугодие	Итого
Выручка, тыс. руб.	437 502, 14	406 164,83	843 666, 97
Объем, тыс. кВт.ч.	728 901, 3	676 697, 5	1 405 598, 8
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч. 2022 год	0,60022	0,60022	

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для прочих потребителей на 2022 год:

		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	366 698 178,16	322 514 199,78	44 132 433,34	51 545,05
Неподконтрольные расходы ГП	0,00	0,00	0,00	0,00
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	72 259 195,63	66 719 275,00	2 103 584,21	3 436 336,42
НВВ	438 957 373,80	389 233 474,79	46 236 017,54	3 487 881,47

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета, и рассчитанная величина сбытовых надбавок для прочих потребителей гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго»:

Полезный отпуск, кВт.ч	I полугодие	II полугодие	Итого, год
Всего	564 297 713,18	567 701 352,76	1 131 999 065,94
менее 670 кВт	398 388 827,54	403 309 784,26	801 698 611,80
от 670 кВт до 10 МВт	165 908 885,64	164 391 568,49	330 300 454,13
не менее 10 МВт	0,00	0,00	0,00

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета, и рассчитанная величина сбытовых надбавок для прочих потребителей гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго»:

Группа потребителей	I полугодие	II полугодие
менее 670 кВт	0,35100	0,56529
от 670 кВт до 10 МВт	0,15210	0,27922
не менее 10 МВт	0,11700	0,18843

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2022 год:

Учитываемые расходы, руб.	Эталон 2022	I полугодие	II полугодие
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	47 928 891,06		
Неподконтрольные расходы ГП	0,00		
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	17 674 144,36		
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	377 848 722,96		
ИТОГО НВВ	443 451 758,38	199 836 674,22	191 539 550

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета, и рассчитанная величина сбытовых надбавок для сетевых организаций гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго»:

Показатель	I полугодие	II полугодие	Итого
Выручка, руб.	226 425,49	217 026,27	443 451,76
Объем, кВт.ч.	235 165,6	225 403,4	460 569
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч. 2021 год	0,96283	0,96283	

Таким образом, определены сбытовые надбавки ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области на 2022 год по тарифным группам:

- «население» и приравненные к нему категории потребителей

Показатель	I полугодие	II полугодие
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч.	0,60022	0,60022

- «прочие потребители»

Показатель	I полугодие	II полугодие
	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
менее 670 кВт	0,35100	0,56529
от 670 кВт до 10 МВт	0,15210	0,27922
не менее 10 МВт	0,11700	0,18843

- «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

Показатель	I полугодие	II полугодие
Сбытовая надбавка, руб.. кВт.ч.	0,96283	0,96283

Ермолаев С.Н. сообщил, что в ЛенРТК поступило заявление АО «ПСК» от 30.04.2021 № ПСК/ГД/262 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 №КТ-1-2702/2021) об открытии дела по установлению на 2022 год сбытовых надбавок для АО «ПСК» с прилагаемыми расчетными и обосновывающими материалами. Уточненное предложение направлено письмом АО «ПСК» от 18.11.2021 № ПСК/ГД/710 (вх. ЛенРТК от 18.11.2021 № КТ-1-7406/2021).

Также в соответствии с пунктами 9, 20 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (раздел VI), предложение АО «ПСК» было размещено на сайте организации (https://pesc.ru/upload/iblock/7f8/Informatsiya-o-predlozhenii-o-razmere-tsen-_tarifov_-podlezhashchikh-regulirovaniyu-v-2022-godu.pdf).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, 25 мая 2021 года ЛенРТК открыл дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» на территории Ленинградской области на 2022 год (Извещение от 25.05.2021 № КТ-3-2151/2021).

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения АО «ПСК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению необходимой валовой выручки, формирующей сбытовые надбавки, и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» в 2022 году, в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «ПСК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный ФАС России баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год (Приказ ФАС России от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год»:

Показатели	2018 г., факт.	2019г., факт	2020г., факт	2021г., план	2022г., план
Электропотребление по балансу, утвержденному ФАС России, млн. кВтч	8 562,28	8 594,75	8 857,16	8 788,58	9 190,48
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	7 098,52	8 352,91	7 387,61	7 321,48	7 713,80
(темп роста, % к пред. периоду)		117,67	88,44	99,0	
из него население и приравненные к нему категории, млн. кВтч	2 440,71	2 555,44	2 903,74	2 873,40	3 357,0
Отпуск электроэнергии на тех. нужды (потери) электросетевых компаний, млн. кВтч	1 463,76	1408,59	1 382,89	1 467,09	1 476, 68

Для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» использован объем электрической энергии, поставляемой на территории Ленинградской области в зоне

деятельности гарантирующего поставщика, определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВт.ч.:

Тарифная группа	1 п/г 2022	2 п/г 2022
«население» и приравненные к нему категории потребителей	1 757 700 000,00	1 599 400 000,00
Прочие потребители	2 186 590 700,00	2 170 201 400,00
менее 670 кВт	844 558 620,00	829 645 000,00
от 670 кВт до 10 МВт	681 402 001,00	669 369 000,00
не менее 10 МВт	660 630 079,00	671 187 400,00
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	761 373 500,00	715 309 900,00

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом экономически обоснованных затрат, эталоны затрат гарантирующего поставщика, неподконтрольные расходы, выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2022 год определена ЛенРТК с учетом МУ, по формуле:

$$НВВ_{i, \text{нас}} = ЭВ_{i, \text{нас}} + НР_{i, \text{нас}} + Рез_{i-2, \text{нас}}$$

	2022 год	I полугодие	II полугодие
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	952 684 225,72		
Неподконтрольные расходы ГП	163 139 524,39		
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	-19 642 754,50		
НВВ	1 096 180 995,61		

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета и предлагаемые к утверждению сбытовые надбавки гарантирующего поставщика приведены в следующей таблице

Показатель	I полугодие	II полугодие	Итого
Выручка, тыс. руб.	571 885,27	524 295,72	1 096 180,995
Объем, тыс. кВт.ч.	1 757 700,0	1 599 400,0	3 357 100,0
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч. 2022 год	0,32536	0,32781	
Сбытовые надбавки 2022 года руб., кВт.ч.	0,32536	0,32536	

Основные параметры расчета Необходимой валовой выручки АО «ПСК» по группе Прочие потребители на 2022 год.

		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	534 014 531,96	353 296 582,45	92 088 815,41	88 629 134,10
Неподконтрольные расходы ГП	44 650 742,24	0,00	44 650 742,24	0,00
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	55 349 231,48	26 874 129,40	14 618 521,63	13 856 580,45
НВВ	634 014 505,68	380 170 711,85	151 358 079,27	102 485 714,55

Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для прочих потребителей произведен исходя из объемов поставки электрической энергии, определенных в соответствии прогнозным балансом на 2022 год. Распределение потребления электрической энергии по группам потребителей, учтенное при расчете сбытовых надбавок приведено в следующей таблице:

Полезный отпуск, кВт.ч	I полугодие	II полугодие	Итого, год
Всего	2 186 590 700,00	2 170 201 400,00	4 356 792 100,00
менее 670 кВт	844 558 620,00	829 645 000,00	1 674 203 620,00
от 670 кВт до 10 МВт	681 402 001,00	669 369 000,00	1 350 771 001,00
не менее 10 МВт	660 630 079,00	671 187 400,00	1 331 817 479,00

Предлагаемые к утверждению сбытовые надбавки, рассчитанные в соответствии с МУ, приведены ниже:

Группа потребителей	I полугодие	II полугодие
менее 670 кВт	0,13248	0,32337
от 670 кВт до 10 МВт	0,07390	0,15089
не менее 10 МВт	0,04459	0,10880

Расчет необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования.

Учитываемые расходы, руб.	Эталон 2022	I полугодие	II полугодие
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	119 434 955,37		
Неподконтрольные расходы ГП	14 188 414,59		
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	77 965 307,56		
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	351 989 143,71		
ИТОГО НВВ	563 577 821,24	290 578 196,28	272 999 624,97

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета и предлагаемые к утверждению сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для сетевых организаций приведены в следующей таблице

Показатель	I полугодие	II полугодие	Итого
Выручка, руб.	290 578 196,28	272 999 624,97	563 577 821,24
Объем, кВт.ч.	761 373 500	715 309 900	1 476 683 400,
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч. 2022 год	0,38165	0,38165	
Сбытовые надбавки 2022 года руб., кВт.ч.	0,43973	0,55920	

Для расчета сбытовых надбавок АО «ПСК» использован объем электрической энергии, поставляемой АО «ПСК», на территории Ленинградской области определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВт.ч.:

Тарифная группа	1 п/г 2022	2 п/г 2022
«население» и приравненные к нему категории потребителей	1 757 700 000,00	1 599 400 000,00
Прочие потребители	2 186 590 700,00	2 170 201 400,00
менее 670 кВт	844 558 620,00	829 645 000,00
от 670 кВт до 10 МВт	681 402 001,00	669 369 000,00
не менее 10 МВт	660 630 079,00	671 187 400,00
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	761 373 500,00	715 309 900,00

ЛенРТК определены сбытовые надбавки АО «ПСК» на территории Ленинградской области, в том числе по тарифным группам:

- «население» и приравненные к нему категории потребителей

Показатель	I полугодие	II полугодие
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч.	0,32536	0,32781

- «прочие потребители»

Показатель	I полугодие	II полугодие
	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
менее 670 кВт	0,13248	0,32337
от 670 кВт до 10 МВт	0,07390	0,15089
не менее 10 МВт	0,04459	0,10880

- «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

Показатель	I полугодие	II полугодие
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч.	0,38165	0,38165

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт.ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	Акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"	0,32536	0,32781
2	Общество с ограниченной ответственностью "РКС-энерго"	0,60022	0,60022
3	Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	0,31956	0,31956

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт.ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	Акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"	0,38165	0,38165
2	Общество с ограниченной ответственностью "РКС-энерго"	0,96283	0,96283
3	Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	0,66145	0,74688

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области	Тарифная группа "Прочие потребители" подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств	Сбытовая надбавка	
			руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	6
1	Акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"	менее 670 кВт	0,13248	0,32337
		от 670 кВт до 10 МВт	0,07390	0,15089
		не менее 10 МВт	0,04459	0,10880
2	Общество с ограниченной ответственностью "РКС-энерго"	менее 670 кВт	0,35100	0,56529
		от 670 кВт до 10 МВт	0,15210	0,27922
		не менее 10 МВт	0,11700	0,18843
3	Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	менее 670 кВт	0,15204	0,29014
		от 670 кВт до 10 МВт	0,05082	0,09671
		не менее 10 МВт	0,05068	0,09671

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2022 году, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Письмом от 28.12.2021 №9963-СК-РЭС/21 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 №КТ-1-8917/2021) ООО «Русэнергосбыт» выразило согласие с уровнем сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт».

Представитель ООО «РКС-энерго» в ходе проведения заседания правления ЛенРТК выразил согласие с уровнем сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго».

Представитель АО «ПСК» в ходе проведения заседания правления ЛенРТК сообщил об отсутствии возражений к расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК».

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 1, воздержались – 2.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Председательствующей Степановой С.Н. объявлен перерыв в заседании правления ЛенРТК.

Заседание продолжено после перерыва 30.12.2021

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Прудникова Елена Борисовна, Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна, Морозова Юлия Александровна

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

Письмом от 30.12.2021 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.12.2021 № КТ-1-8901/2021) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по вопросам №7, 12 повестки дня.

На заседании правления присутствуют 5 членов правления. По вопросам №7, 12 повестки дня представитель ассоциации НП «Совет рынка» 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 ЛенРТК в режиме видеоконференцсвязи.

По вопросу № 7 повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год

Секретарь правления Павлович Т.П. пояснила, что услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области оказывают:

- 1) Общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть»;
- 2) Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»);
- 3) Общество с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод»;
- 4) Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»;
- 5) Акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»;
- 6) Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания»;
- 7) открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»);
- 8) Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания»;
- 9) Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»;
- 10) Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»;
- 11) Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»;
- 12) федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»;
- 13) Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»;
- 14) муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»;
- 15) Акционерное общество «Коммунальные электрические сети»;
- 16) Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»;
- 17) Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»;
- 18) Общество с ограниченной ответственностью «Госэнергосеть»;
- 19) Общество с ограниченной ответственностью «Восток»;
- 20) Акционерное общество «ЛЮЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»;
- 21) Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго».

В Ленинградской области действует котловая модель расчетов за электроэнергию по принципу «котел сверху», где ПАО «Россети Ленэнерго», являясь котлодержателем, получает плату за услуги по передаче электроэнергии, оказанные всеми электросетевыми организациями региона, по единому (котловому) тарифу и впоследствии распределяет котловую выручку, используя в расчетах индивидуальные тарифы, установленные ЛенРТК для пар смежных сетевых организаций. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями подлежат государственному регулированию и устанавливаются ЛенРТК.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Ленсеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев С.Н. - заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК – начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию.

ООО «Ленсеть» о заседании уведомлено, письмом от 27.12.2021 № 503 (вх. ЛенРТК от 27.12.2021 № КТ-1-8780/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Ленсеть».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Ленсеть» от 30.04.2021 № 189 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-2802/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ленсеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, а также откорректированное заявление ООО «Ленсеть» от 18.11.2021 № 507 (вх. ЛенРТК от 18.11.2021 № КТ-1-7425/2021).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и(или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21.05.2021 № КТ-3-2051/2021 ООО «Ленсеть» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Ленсеть».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Ленсеть», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ленсеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных

технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Ленсеть». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	40,6377	41,2985
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	2,1684	2,2037
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	43,0359	43,0359

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Ленсеть» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Ленсеть» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	39349,34	38594,29	Индексация подконтрольных расходов 2021 года на коэффициент 1,025242
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	52323,54	21077,77	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4679,46	3545,14	Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Налоги	тыс.руб.	900,20	900,20	Расчет в соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов
2.3.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	9183,30	9007,08	Корректировка ФОТ
2.4.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5098,88	49,87	Расчет расходов на оплату услуг смежной сетевой организации в соответствии с заключенным договором
2.5.	Налог на прибыль	тыс.руб.	975,94	975,94	Налог принят в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, представленными обосновывающими документами
2.6.	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	6643,0	2106,78	Утверждено распоряжением ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р
2.7.	Амортизация	тыс.руб.	3576,02	3576,02	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
2.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	21266,74	916,74	В соответствии с представленными обосновывающими документами приняты расходы на выполнение работ по оформлению охранных зон, исключены затраты, относящиеся к подконтрольным расходам
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	2938,43	-5477,73	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2020 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2020 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	94611,31	54194,33	
	Затраты на покупку электроэнергии на	тыс.руб.	14104,49	13688,53	Корректировка объема и стоимости потерь электрической энергии

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
технологические нужды					
ИТОГО необходимая валовая выручка		тыс.руб.	108715,80	67882,86	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Ленсеть» на 2022 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Ленсеть»	2022	54194,33

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	103 526,55	162,18	0,82048	105 233,22	172,18	0,83057

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»- общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	346 344,68	0,00	0,58413	418 827,87	0,00	0,70931

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Ленсеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Ленсеть» письмом от 27.12.2021 № 503 (вх. ЛенРТК от 27.12.2021 № КТ-1-8780/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ленсеть» на территории Ленинградской области на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (далее – Общество) о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2021 № СЗФ/030/7607 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8848/2021) просило рассмотреть вопрос установления индивидуальных тарифов на 2021 год без участия уполномоченного представителя филиала «Северо-Западный» АО Оборонэнерго».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, перечень которых установлен статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год - третий год третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы для АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Ленинградской области» и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 29.04.2021 № СЗФ/030/2453 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2647/2021), от 18.11.2021 № СЗФ/030/6586 (вх. ЛенРТК от 18.11.2021 № КТ-1-7403/2021).

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей Общества. В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	162,8134	139,5543
Объем электрической энергии, приобретаемой на потери	млн. кВт. ч	16,4439	14,0952
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	37,4028	37,4028

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки Общества на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	103 969,06	103 968,68	Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2021 год в сумме 99811,89 тыс.руб. и коэф. Индексации 1.041646
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	149 944,74	133 594,40	
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	989,90	1 025,88	Расчет выполнен в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования по ставкам тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденным приказом ФАС России от 14.12.2021 №

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
					1410/21
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	277,42	304,04	Расчет выполнен в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования по тарифам в сфере теплоснабжения, утвержденным приказами ЛенРТК от 08.12.2021 № 319-п и от 01.12.2021 № 277-п и распоряжением комитета по тарифам СПб от 13.12.2021 № 199-р
2.3.	Аренда	тыс.руб.	1 966,87	1 739,34	Расчет выполнен согласно пп. 5 пункта.28 Основ ценообразования в соответствии с представленными обосновывающими документами
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	5 380,64	4 498,12	Корректировка на основании анализа обосновывающих материалов
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	19 911,53	19 012,23	Корректировка ФОТ и тарифа страховых взносов
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	В соответствии с п.20 Основ ценообразования
2.7	Амортизация	тыс.руб.	31 326,14	29 208,89	Корректировка в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	48 653,60	45 749,89	Согласно распоряжению ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р
2.9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	21 438,64	12 056,01	Корректировка на основании анализа обосновывающих материалов
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	20 000,00	20 000,00	В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной распоряжением комитета по топливно – энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.10.2021 № 91
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный убыток	тыс.руб.	- 47 728,35	- 43 471,71	Расчет корректировок произведен в соответствии пунктом 11 МУ 98-э по формулам 3, 4, 7.7.1, 8, 9
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	206 185,45	194 091,37	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	98 964,53	95 371,18	Корректировка стоимости потерь
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	305 149,98	289 462,55	

Величина необходимой валовой выручки Общества (без учета потерь) на 2022 год регулирования по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2022	194091,37

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года для Общества индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года			
	руб./МВт мс.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мс.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») – публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	423 809,74	306,75	0,89088	441 089,98	325,70	1,03500

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
I полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года			
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») - общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть»	346 344,68	0,00	0,58413	418 827,87	0,00	0,70931

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Общество письмом от 28.12.2021 № СЗФ/030/7607 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8848/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ООО «Пикалевский глиноземный завод» (далее – ООО «ПГЛЗ») о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2021 № 2713/350 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8819/2021) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «ПГЛЗ».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным

органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «ПГЛЗ» от 27.04.2021 № 2709/14 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2557/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПГЛЗ», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21.05.2021 № КТ-3-2046/2021 ООО «ПГЛЗ» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПГЛЗ».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «ПГЛЗ», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПГЛЗ», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «ПГЛЗ». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	17,2873	16,5323
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,4633	0,4431
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	5,3235	5,1615

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «ПГЛЗ» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «ПГЛЗ» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	2022 год		
			Предложения Общества	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 484,82	3 130,42	Индексация подконтрольных расходов 2021 года на коэффициент 1.00128
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 879,40	1 801,43	
2.1.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	-
2.2.	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	-

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	2022 год		
			Предложения Общества	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
2.3	Налоги	тыс.руб.	110,90	32,87	Корректировка по представленным обосновывающим документам
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	645,90	645,90	-
2.5	Амортизация	тыс.руб.	1 122,30	1 122,30	-
2.6	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	-
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,30	0,36	Корректировка по представленным обосновывающим документам
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток		тыс.руб.	-12,10	-83,80	Корректировка выполнена в соответствии с п. 11 Основ ценообразования
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	5 352,12	4 848,05	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	1 513,69	1 513,69	
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	6 865,81	6 361,74	

Величина необходимой валовой выручки ООО «ПГЛЗ» на 2022 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод»	2022	4 848,05

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	77 408,52	44,76	0,18778	76 707,17	44,76	0,18845

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «ПГЛЗ» письмом от 28.12.2021 № 2713/350 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8819/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПГЛЗ» на территории Ленинградской области на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» (далее – ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго») о заседании уведомлено, письмом от 29.12.2021 № 748 (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 № КТ-1-8867/2021) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» от 29.04.2021 № 240 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-2888/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и(или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 25.05.2021 № КТ-3-2150/2021 ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и(или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРПК принят утвержденный приказом ФАС России от 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Наименования показателя	2022 год		
	1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь электроэнергии, млн. кВт.ч	2,9216	3,3213	6,2431
Потери мощности в сети, МВт	2,9527	2,9527	2,9527

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№/п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРПК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	54 557,93	48 246,00	Индексация подконтрольных расходов 2021 года
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	35 581,38	17 317,25	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	15 047,32	3 475,39	
2.1.1	аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	12 481,48	1 154,28	Анализ и расчёт по обосновывающим документам (пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178)
2.1.2	аренда зданий и помещений	тыс.руб.	1 641,50	1 441,21	Анализ и расчёт по обосновывающим документам (п. 29 Основ ценообразования № 1178)
2.1.3.	аренда автотранспортных средств (лизинг)	тыс.руб.	853,59	809,14	Анализ и расчёт по обосновывающим документам (п. 29 Основ ценообразования № 1178)
2.2	Налоги	тыс.руб.	499,24	489,00	Исключены экономически необоснованные расходы
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	7 051,52	4 225,52	Корректировка с учетом ФОТ и процента фактических отчислений
2.5	Амортизация	тыс.руб.	3 031,86	3 031,86	
2.6	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	210,00	105,33	Корректировка с учетом экономически обоснованных затрат на установку ИСУ
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 948,29	0,00	Отсутствуют обосновывающие документы
2.8.	Капитальные вложения	тыс.руб.	7 793,15	5 990,15	С учетом ИПР и методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э,
3.	КНК	тыс.руб.	0,00	478,41	В соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256 и фактическими данными
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по Vi	тыс.руб.	6 750,74	- 8 916,29	Расчет в соответствии с МУ 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	96 890,10	57 125,37	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	20 041,34	19 579,12	Корректировка по стоимости потерь электрической энергии
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	116 931,45	76 704,49	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2022 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№/п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2022	57 125,37

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»-публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	83 747,95	167,79	0,67557	94 439,18	178,15	0,68191

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Письменная позиция ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» по рассматриваемому вопросу в ЛенРТК не представлена.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

АО «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» (далее – АО «СЗИПК») о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2021 № СЗИПК-102-855 (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 № КТ-1-8850/2021) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей АО «СЗИПК».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление АО «СЗИПК» от 27.04.2021 № СЗИПК-102-322 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-276/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СЗИПК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21.05.2021 № КТ-3-2041/2021 АО «СЗИПК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «СЗИПК».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций, об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения АО «СЗИПК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СЗИПК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «СЗИПК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	2,0120	1,9761
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,1010	0,0992
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	1,6850	1,6800

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «СЗИПК» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «СЗИПК» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения Общества	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	266,94	585,81	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 842,18	220,12	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 755,12	42,91	Анализ представленных обосновывающих документов
2.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	87,06	177,21	Расчет исходя из ФОТ
2.3	Прочие неподконтрольные	тыс. руб	0,00	0,00	-

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения Общества	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
	расходы				
	Корректировка показателей надежности и качества	тыс.руб.	0,00	7,54	В соответствии с методикой утвержденной приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256
	Корректировка Вt	тыс.руб.	-419,86	-442,82	Корректировка выполнена в соответствии с фактическими данными за 2020 год
	Расходы связанные с компенсацией незапланированных/полученных избыток	тыс.руб.	-	-	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	1 742,60	363,10	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	714,63	626,48	Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2022 г.
	ИТОГО НВВ		2 457,23	989,58	

Величина необходимой валовой выручки АО «СЗИПК» на 2022 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»	2022	363,10

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»- публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	17 239,04	152,43	0,23905	18 731,21	161,84	0,25738

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «СЗИПК» от 28.12.2021 № СЗИПК-102-855 (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 № КТ-1-8850/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СЗИПК» на территории Ленинградской области на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ООО «Северо-Западная Электросетевая Компания» (далее – ООО «СЗЭСК») о заседании уведомлено, письмом от 21.12.2021 № ИС-СЗ-1227 (вх. ЛенРТК от 27.12.2021 КТ-1-8774/2021) направлен ответ об участии в заседании правления в формате видеоконференции представителя ООО «СЗЭСК» Степанченко Марины Валерьевны (доверенность от 21.12.2021 №21/12/21), по техническим причинам участие в заседании представителем ООО «СЗЭСК» не принято

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «СЗЭСК» от 29.04.2021 № ИС-СЗ-1131/1-04/21 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2672/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СЗЭСК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и(или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21.05.2021 года № КТ-3-2038/2021 ООО «СЗЭСК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируруемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций, об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «СЗЭСК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СЗЭСК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему

периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «СЗЭСК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	10,6869	10,3217
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,6627	0,6399
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	13,1340	13,1340

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «СЗЭСК» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «СЗЭСК» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	15 825,93	9 445,56	Расчет по коэффициенту индексации на 2022 год
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	19 919,49	10 838,49	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	5 268,58	323,76	Расчет в соответствии с обосновывающими документами, не представлены документы (аренда лесной земли Га. должно быть учтено в инвестиционной программе)
2.2.	Налоги	тыс.руб.	20,97	6,50	Анализ обосновывающих документов и транспорт на 31%
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	3 297,24	1 771,71	Корректировка в соответствии с ФОТ
2.4.	Амортизация	тыс.руб.	11 261,45	8 736,53	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования
Корректировка Vi		тыс.руб.	-	7 672,73	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями
Корректировка показателей уровня надежности и качества		тыс.руб.	0,00	357,28	Корректировка в соответствии с методикой утвержденной приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	35 745,53	28 314,07	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	-	4075,1659	Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2021 г.
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	35 745,53	32 389,23	

Величина необходимой валовой выручки ООО «СЗЭСК» на 2022 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания»	2022	28 314,07

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	172 462,71	188,29	1,46001	186 834,61	199,86	1,62631

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги», на территории Ленинградской области на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ОАО «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2021 № ИСХ-16168/ОКНТЭ направлен ответ об участии в заседании правления в формате видеоконференции представителя ОАО «РЖД» Колесник Тамары Викторовны (доверенность от 12.04.2021 №ТЭ-125/Д)

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК от ОАО «РЖД» поступило «Заявление на открытие дела по корректировке необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям на 2022 г.» и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 27.04.2021 № Исх-5262/Окт НТЭ (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2561/2021), а

также уточненное предложение от 22.10.2021 № ИСХ-12964/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 28.10.2021 № КТ-1-6789/2021).

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	1075,0792	1009,8779
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	15,0515	14,1378
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	333,8321	333,7296

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	126553,46	124959,51	Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2021 год в сумме 120884,53 тыс.руб. и коэф. индексации 1,0337097
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	712 266,88	137 478,93	
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	55 448,24	54 923,99	Расчет выполнен в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования по ставкам тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденным приказом ФАС России от 14.12.2021 № 1410/21
2.2	Налоги и сборы	тыс.руб.	78 220,51	2 122,19	Корректировка в соответствии с пп. 5 и 6 Основ ценообразования на основании анализа обосновывающих материалов
2.3	Налог на прибыль	тыс.руб.	3 892,23	0,00	В соответствии с п.20 Основ ценообразования
2.4	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	25 926,81	24 412,88	Корректировка ФОТ
2.5	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	33 107,56	4 707,76	Согласно распоряжению ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р
2.6	Амортизация	тыс.руб.	498 197,83	48 838,41	Корректировка в соответствии с пп. 5,6 и 27 Основ ценообразования
2.7	Обеспечение коммерческого учета электроэнергии и мощности	тыс.руб.	2 473,70	2473,70	Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в соответствии с представленными обосновывающими материалами
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	522 411,88	-23 866,60	Расчет корректировок произведен в соответствии п.11 МУ 98-э по формулам 3, 4. 7.7.1, 8, 9
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	1 361 232,22	238 571,84	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	101 182,15	90 997,82	Корректировка стоимости потерь
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	1462 414,37	329 569,66	

Величина необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2022 год (без учета оплаты потерь) по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал «Трансэнерго»)	2022	238 571,84

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года для ОАО «РЖД» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал «Трансэнерго») - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	60 744,93	42,51	0,15569	58 380,71	44,85	0,16061

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги», на территории Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представитель ОАО «РЖД» в ходе проведения заседания правления ЛенРТК выразил согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ООО «Киришская сервисная компания» (далее – ООО «КСК») о заседании уведомлено, письмом от 27.12.2021 № 159 (вх. ЛенРТК от 27.12.2021 № КТ-1-8797/2021) просило рассмотреть вопрос установления индивидуальных тарифов на 2022 год без участия уполномоченного представителя ООО «КСК».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением

Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило заявление об открытии дела и установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «КСК» потребителям Ленинградской области на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2021-2025 гг.) от 26.04.2021 № 68 (вх. ЛенРТК от 26.04.2021 № КТ-1-2419/2021) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы по тарифному регулированию, а также уточненное предложение от 11.10.2021 № 121 (вх. ЛенРТК от 18.10.2021 № КТ-1-6459/2021).

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «КСК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	40,4762	40,4762
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	1,7000	1,7000
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	10,00	10,00

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «КСК» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	29 857,29	20 057,49	Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2021 год в сумме 19789,60 тыс.руб.и коэф. индексации 1,013537
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	11 856,46	8 193,70	
2.1	Теплоэнергия и другие коммунальные платежи	тыс.руб.	1 760,14	1 731,31	Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов, а также с учетом приказа ЛенРТК от 15.12.2021 № 385-п
2.2	Аренда	тыс.руб.	390,81	390,81	Согласно пп. 5 п.28 Основ
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	618,49	581,48	Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов
2.4	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 252,46	425,72	В соответствии с п.20 Основ ценообразования
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 842,64	2 853,88	Корректировка ФОТ
2.6	Амортизация	тыс.руб.	2 991,92	2 210,50	Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	13 585,27	-1 072,23	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и п.11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	55 299,02	27 178,96	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	11 321,91	10 642,43	Корректировка стоимости потерь
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	66 620,93	37 821,39	

Величина необходимой валовой выручки ООО «КСК» на 2022 год (без учета оплаты потерь) по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания	2022	27 178,96

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года для ООО «КСК» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания"- публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	224 226,45	127,53	0,45991	228 756,28	135,40	0,47450

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «КСК» письмом от 27.12.2021 № 159 (вх. ЛенРТК от 27.12.2021 № КТ-1-8797/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ООО «Никольская электросетевая компания» о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2021 № 154 (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 № КТ-1-8849/2021) просило рассмотреть вопрос в отсутствии представителей ООО «Никольская электросетевая компания».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в

сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и (или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРЭК поступило заявление ООО «Никольская электросетевая компания» от 30.04.2021 № 41 (вх. ЛенРЭК от 30.04.2021 № КТ-1-2796/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРЭК от 21.05.2021 № КТ-3-2053/2021 ООО «Никольская электросетевая компания» было уведомлено об открытии ЛенРЭК дела по установлению на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Никольская электросетевая компания».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРЭК проведена экспертиза предложения ООО «Никольская электросетевая компания», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Никольская электросетевая компания». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРЭК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	56,6758	58,9891
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,5379	0,5320
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	26,9439	26,9439

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	14894,64	10132,28	Индексация подконтрольных расходов 2021 года на коэффициент 1,00128
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	17841,93	14485,72	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	13954,96	11680,82	Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1820,45	1238,38	Корректировка ФОТ
2.3.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1375,64	1375,64	Налог принят в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, представленными обосновывающими документами
2.4.	Амортизация	тыс.руб.	690,88	190,88	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	-2465,32	-3211,84	Расчет выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2020 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2020 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	30271,25	21406,16	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	3281,53	3348,37	Корректировка объема и стоимости потерь
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	33552,78	24754,53	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» на 2022 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	2022	21406,16

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить для ООО «Никольская электросетевая компания» следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	64 881,85	28,82	0,21389	67 530,07	29,07	0,21414

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в

сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Никольская электросетевая компания» письмом от 28.12.2021 № 154 (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 № КТ-1-8849/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки, определенной для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об определении долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2022-2026 годы и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ООО «Подпорожские электрические сети» о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2021 № 119 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8842/2021) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Подпорожские электрические сети».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и (или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Подпорожские электрические сети» от 29.04.2021 № 58 (вх. от 30.04.2021 № КТ-1-2720/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на базовый (первый) 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21.05.2021 № КТ-3-2055/2021 ООО «Подпорожские электрические сети» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на первый (базовый) 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Подпорожские электрические сети».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения

ООО «Подпорожские электрические сети», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Подпорожские электрические сети». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	7,8979	8,1596
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,3220	0,3748
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	5,3989	5,1677

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	68550,16	19832,45	
1.1.	Материальные затраты:	тыс.руб.	2669,28	1442,79	
1.1.1.	Вспомогательные материалы:	тыс.руб.	2124,91	992,35	
1.1.1.1.	ГСМ	тыс.руб.	1162,33	379,69	Расчет расходов на ГСМ произведен исходя из расчета среднегодового пробега транспортных средств ООО «ПЭС», рассчитанного на количество рабочих дней в году, нормативного годового расхода топлива, средней стоимости топлива, с учетом ИПЦ на 2022 – 104,3, и на 2021 – 106,0
1.1.1.2.	Прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.	962,58	612,66	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими материалами, с учетом фактических величин в предыдущих периодах, с учетом ИПЦ на 2022 – 104,3, и на 2021 – 106,0
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	544,37	450,44	Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, с учетом ИПЦ на 2022 – 104,3, и на 2021 – 106,0
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	42587,93	14749,29	Корректировка в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования
1.3.	Прочие расходы:	тыс.руб.	22862,44	3566,51	Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, с учетом ИПЦ на 2022 – 104,3, и на 2021 – 106,0
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	19215,00	2568,91	Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, с учетом ИПЦ

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРЭК	Причина корректировки
					на 2022 – 104,3, и на 2021 – 106,0 и в соответствии с пунктами 29 и 31 Основ ценообразования
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	3647,44	997,60	Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, с учетом ИПЦ на 2022 – 104,3, и на 2021 – 106,0
1.4	Внерезультативные расходы:	тыс.руб.	430,51	73,86	
1.4.1.	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	430,51	73,86	Корректировка на основании анализа фактических расходов и с учетом ИПЦ на 2022 – 104,3, и на 2021 – 106,0
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	33925,55	11081,24	
2.1.	Тепловая энергия	тыс.руб.	153,68	3,75	Расчет с учетом фактической величины расходов за предыдущие периоды
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	7011,05	3879,81	Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.3.	Налоги	тыс.руб.	59,51	48,03	В соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов
2.4.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	12946,73	4483,79	Корректировка ФОТ
2.5.	Налог на прибыль	тыс.руб.	2121,84	0,0	Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.6.	Амортизация	тыс.руб.	3145,36	2665,86	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
2.7.	Капитальные вложения	тыс.руб.	8487,38	0,0	Корректировка в связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	3661,74	2287,96	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2020 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2020 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	106137,45	33201,65	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	2237,86	2186,02	Корректировка объема и стоимости потерь
	ИТОГО НВВ		108375,31	35387,67	

Определены долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Подпорожские электрические сети», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии на точку поставки (P _{mid})	Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения реализуемых товаров (услуг)
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2022	19,83245	7,0	75,0	4,339	0,73812	0,08565	1,00
		2023	X	7,0	75,0	X	0,72705	0,08437	1,00
		2024	X	7,0	75,0	X	0,71614	0,08310	1,00
		2025	X	7,0	75,0	X	0,70540	0,08186	1,00
		2026	X	7,0	75,0	X	0,69482	0,08063	1,00

Величина необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2022	33 201,65
		2023	30 116,26
		2024	29 345,01
		2025	28 599,06
		2026	27 877,59

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить для ООО «Подпорожские электрические сети» следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	504 123,34	123,80	2,19147	544 129,21	148,08	2,21575

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу определения долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2022-2026 годы и установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Подпорожские электрические сети» письмом от 28.12.2021 № 119 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8842/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ООО «Линк Электро» о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2021 № 241 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8837/2021) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Линк Электро».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Линк Электро» от 30.04.2021 № 80 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-2867/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, а также откорректированное заявление ООО «Линк Электро» от 21.09.2021 № 174 (вх. ЛенРТК от 22.09.2021 №.КТ-1-5859/2021).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21.05.2021 № КТ-3-2052/2021 ООО «Линк Электро» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Линк Электро».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Линк Электро», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Линк Электро». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	52,4544	48,4161
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	5,2938	4,8862
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	28,0896	25,9280

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Линк Электро» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы

организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Линк Электро» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	81101,25	48782,14	Индексация подконтрольных расходов 2021 года на коэффициент 1,145458
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	69446,08	56517,47	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	28350,35	25251,41	Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Налоги и сборы	тыс.руб.	749,06	311,22	Корректировка на основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ
2.3.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	15204,12	10239,03	Корректировка ФОТ
2.4.	Налог на прибыль	тыс.руб.	2238,88	2238,88	Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.5.	Выпадающие доходы от технологического присоединения п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	1915,72	4434,39	Утверждено распоряжением ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р
2.6.	Амортизация	тыс.руб.	18441,13	14042,54	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
2.7.	Капитальные вложения	тыс.руб.	2546,82	0,0	Корректировка в связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	6283,27	-15680,57	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2020 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2020 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	156830,60	89619,04	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	34869,21	31826,49	Корректировка объема и стоимости потерь
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	191699,81	121445,53	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Линк Электро» на 2022 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»	2022	89619,04

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить для ООО «Линк Электро» следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	276 516,58	306,44	1,19490	276 506,74	325,35	1,21381

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству

Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Линк Электро» письмом от 28.12.2021 № 241 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8837/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Линк Электро» на территории Ленинградской области на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» (далее – ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова»), расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2021 № 21/54-14/12739 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8838/2021) просило рассмотреть вопрос установления индивидуальных тарифов на 2022 год без участия уполномоченного представителя ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило Заявление ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» о корректировке тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 23.04.2021 № 21/54-14/4616 (вх. ЛенРТК от 27.04.2021 № КТ-1-2482/2021).

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	11,4858	9,8822
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические	млн. кВт. ч	0,2688	0,2312

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
нужды (потери)			
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	3,2400	3,2400

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 782,77	2 384,83	Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2021 год и коэф. Индексации 0,79163
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	900,83	730,52	
2.1.	Налоги	тыс. руб.	9,73	9,73	-
2.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс. руб.	558,51	388,92	Корректировка ФОТ
2.3.	Налог на прибыль	тыс. руб.	8,48	7,76	Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.4.	Амортизация	тыс. руб.	324,11	324,11	
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс. руб.	0,0	78,63	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности организации за 2020 год, корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2020 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	4 683,62	3 193,98	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	1 455,74	1 561,54	Корректировка стоимости потерь
	ИТОГО НВВ		6 139,36	4 755,52	

Величина необходимой валовой выручки ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» (без учета потерь) на 2022 год по Ленинградской области составит:

Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»	2022	3 139,98

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года для ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	88 228,73	71,06	0,22039	76 070,58	75,42	0,22507

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты,

экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» (далее – ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова»), расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» письмом от 28.12.2021 № 21/54-14/12739 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8838/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети», расположенным на территории Ленинградской области на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ООО «СевЭнергоСети» о заседании уведомлено, письмом от 27.12.2021 № 2/27-12/21 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8814/2021) просило рассмотреть вопрос установления индивидуальных тарифов на 2022 год без участия уполномоченного представителя ООО «СевЭнергоСети».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило Заявление ООО «СевЭнергоСети» о размере цен (тарифов) на 2022 год и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы (вх. ЛенРТК от 07.05.2021 № КТ-1-2926/2021 и от 18.11.2021 № КТ-1-7405/2021).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21.05.2021 № КТ-3-2045/2021 ООО «СевЭнергоСети» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СевЭнергоСети».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «СевЭнергоСети», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СевЭнергоСети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022

год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей Общества. В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	5,6025	5,6025
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,0732	0,0732
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	MВт	3,6133	3,4867

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «СевЭнергоСети» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	8 124,99	4 923,40	Индексация подконтрольных расходов 2021 года на коэффициент 1,4657366
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	24 223,78	16 359,22	
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	4 967,20	5 039,30	Корректировка балансовых показателей электроэнергии, мощности и стоимости потерь
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	4 449,20	1 007,94	Корректировка в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 793,86	804,40	Расчет исходя из скорректированного ФОТ
2.4.	Налоги	тыс. руб.	505,94	412,34	По предоставленным обосновывающим документам
2.5.	Амортизация	тыс. руб.	2 454,46	2 012,17	По предоставленным обосновывающим документам
2.6.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	9 940,08	6 970,03	В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р
2.7.	Другие прочие не подконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	-
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	5 642,46	-245,10	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности организации за 2020 год, корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2020 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	32 348,77	21 037,52	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	1 290,77	458,25	Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2022 год
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	39 282,01	21 495,77	

Величина необходимой валовой выручки ООО «СевЭнергоСети» (без учета потерь) на 2022 год по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»	2022	21 037,52

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года для ООО «СевЭнергоСети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7
общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	470 631,47	12,67	1,51255	517 888,05	13,13	1,51424

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7
общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	470 631,47	85,49	2,46144	517 888,05	94,73	2,82339

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети», расположенным на территории Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «СевЭнергоСети» письмом от 27.12.2021 № 2/27-12/21 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8814/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и предложенным уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые муниципальным предприятием «Всеволожское предприятие

электрических сетей» (далее – МП «ВПЭС») на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

МП «ВПЭС» о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2021 №/2479 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8841/2021) просило рассмотреть вопрос установления индивидуальных тарифов на 2022 год без участия уполномоченного представителя МП «ВПЭС».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило «Заявление о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год» и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 29.04.2021 № Исх/721 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2638/2021).

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей МП «ВПЭС». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	167,2260	157,7740
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	29,8506	26,9644
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	51,8633	52,7367

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения МП «ВПЭС»	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	112 590,94	97 133,45	Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2021 год в сумме 92274,26 тыс.руб. и коэф. индексации 1,05266
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	226 412,96	260 846,61	
2.1.	Теплоэнергия	тыс.руб.	379,70	340,38	Расчет произведен в соответствии с приказом ЛенРТК от 10.12.2021 № 333-п
2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО	тыс.руб.	2 802,11	2 206,81	Анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов
2.3.	Аренда	тыс.руб.	8125,18	7 563,68	Корректировка в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования на основании анализа представленных обосновывающих документов и фактических расходов
2.4.	Налоги	тыс.руб.	544,88	500,37	На основании анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	21 900,61	21 886,99	Корректировка ФОТ
2.6.	Прочие неподконтрольные	тыс.руб.	5 093,56	10 749,71	Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения МП «ВПЭС»	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
	расходы				ООО «СевЭнергоСети» (далее СЭС) в соответствии с договором от 1.08.2017 №1/01-08/17-ППЭ рассчитаны исходя из НВВ СЭС, определенной ЛенРТК на 2022 год, пропорционально плановому перетоку электроэнергии между смежными сетевыми организациями
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	5 992,75	0,00	В соответствии с п.20 Основ ценообразования
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	77 445,32	119 604,85	Согласно распоряжению ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	82 128,85	80 093,82	Корректировка в соответствии с п. 5, 6, 27 Основ ценообразования
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	22 000,00	17 900,00	В соответствии с ИП, утвержденной распоряжением комитета по ТЭК от 29.10.2021 № 92
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка		-35 291,03	-58 997,20	Корректировка в соответствии с п.7 Основ ценообразования и п.11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	303 712,87	298 982,86	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	199 229,47	231 674,86	Корректировка стоимости потерь
ИТОГО НВВ			502 942,34	530 657,72	

Величина необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» (без учета потерь) на 2022 год по Ленинградской области составит:

Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	2021	298982,86

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года для МП «ВПЭС» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7
Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»- публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	457 748,31	740,27	1,58031	489 781,35	717,86	1,69011

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые муниципальным предприятием «Всеволожское предприятие электрических сетей» на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

МП «ВПЭС» письмом от 28.12.2021 №/2479 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8841/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Коммунальные электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

АО «Коммунальные электрические сети» (далее – АО «КЭС») о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2021 № 630 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8839/2021) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей АО «КЭС».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление АО «КЭС» от 30.04.2021 № 168 (вх. от 30.04.2021 № КТ-1-2795/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «КЭС», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и(или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21.05.2021 № КТ-3-2050/2021 АО «КЭС» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «КЭС».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения АО «КЭС», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «КЭС», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической

обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «КЭС». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	29,3365	27,6990
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,2494	0,2354
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	22,2968	22,2968

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «КЭС» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «КЭС» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	23258,03	21881,26	Индексация подконтрольных расходов 2021 года на коэффициент 1,0614
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	40590,62	27871,59	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	22714,82	13236,87	Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Налоги, всего	тыс.руб.	944,59	765,59	Корректировка на основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ
2.3.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	4559,07	4289,18	Корректировка ФОТ
2.4.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3671,27	878,56	Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.5.	Налог на прибыль	тыс.руб.	943,0	943,0	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.6.	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	134,55	135,07	Утверждено распоряжением ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р
2.7.	Амортизация	тыс.руб.	7623,32	7623,32	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	11546,59	473,52	Расчет выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2020 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2020 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	75395,24	50226,37	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	1732,25	1516,18	Корректировка объема и стоимости потерь
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	77127,49	51742,55	

Величина необходимой валовой выручки АО «КЭС» на 2022 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «Коммунарские электрические сети»	2022	50226,37

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить для АО «Коммунарские электрические сети» следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	193 108,45	25,81	0,90643	182 329,39	27,40	0,90801

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Коммунарские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «КЭС» письмом от 28.12.2021 № 630 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8839/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ООО «Энергоинвест» о заседании уведомлено, письмом от 29.12.2021 № 111-ЭИ (вх. ЛенРТК от 30.12.2021 КТ-1-8893/2021) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Энергоинвест».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании

территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРЭК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРЭК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРЭК поступило заявление ООО «Энергоинвест» от 30.04.2021 №88-ЭИ, (вх. ЛенРЭК от 07.05.2021 № КТ-1-2923/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРЭК 21.05.2021 № КТ-3-2040/2021 ООО «Энергоинвест» было уведомлено об открытии ЛенРЭК дела по установлению на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энергоинвест».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРЭК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций, об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРЭК проведена экспертиза предложения ООО «Энергоинвест», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Энергоинвест». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРЭК принят утвержденный приказом ФАС России 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	107,3379	97,7583
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,5521	0,5144
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	16,8820	14,6015

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы

организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	41 540,85	21 792,3638	Расчет по коэффициенту индексации на 2022 год
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	36 618,85	19 521,7103	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3 498,87	2 744,33	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
2.2.	Налоги	тыс.руб.	586,34	600,93	Анализ обосновывающих документов
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	4 760,60	2 497,43	Корректировка в соответствии с ФОТ
2.5.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 576,55	0,00	Анализ бухгалтерских документов
2.6.	Амортизация	тыс.руб.	18 189,02	13 679,0227	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования
2.7.	Капитальные вложения	тыс.руб.	7 882,74	0,00	Учтены расходы в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования
2.8.	Неполученные доходы / избыток средств	тыс.руб.	124,72	0,00	Анализ обосновывающих документов
Корректировка В1		тыс.руб.	0,00	-1 290,4061	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-э
Корректировка показателей уровня надежности и качества		тыс.руб.	0,00	-639,2266	Корректировка в соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	78 159,69	39 384,4414	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	3 797,63	3 334,7472	Корректировка по стоимости покупки потерь ээ
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	81 957,32	42 719,1886	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» на 2022 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	2022	39 384,44

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	186 634,56	15,62	0,19174	233 765,44	16,96	0,22646

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Энергоинвест» письмом от 29.12.2021 № 111-ЭИ (вх. ЛенРТК от 30.12.2021 КТ-1-8893/2021 выразило несогласие с количеством условных единиц электросетевого имущества, учтенных на 2022 год.

В ответ на письменные замечания ООО «Энергоинвест», Ермолаев С.Н. пояснил, что расчет условных единиц (статья «Количество активов») произведен на основании Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных постановлением ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (далее - ОАО «ОЭК») о заседании уведомлено, сообщило об участии в режиме видеоконференцсвязи представителей ОАО «ОЭК»: Иванова Андрея Юрьевича (доверенность от 07.09.2021 № 087) и Соколова Юрия Александровича (доверенность от 15.02.2021 № 032).

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ОАО «ОЭК» от 30.04.2021 № 33-02-04/0621 (вх. ЛенРТК № КТ-1-2801/2021 от 30.04.2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ОЭК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, а также откорректированное заявление ОАО «ОЭК» от 18.11.2021 № 33-02-11/1808 (вх. ЛенРТК от 18.11.2021 №.КТ-1-7407/2021).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и(или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21.05.2021 № КТ-3-2054/2021 ОАО «ОЭК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «ОЭК».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства

Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения ОАО «ОЭК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ОЭК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ОАО «ОЭК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	139,3216	143,0404
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	7,9274	8,1390
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	95,1116	95,1116

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ОАО «ОЭК» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ОАО «ОЭК» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	53726,71	51710,15	Индексация подконтрольных расходов 2021 года на коэффициент 0,9313
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	170505,75	137120,67	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	19458,18	12986,44	Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Налоги, всего	тыс.руб.	800,26	238,45	Корректировка на основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	12213,02	11754,62	Корректировка в соответствии с ФОТ
2.4.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	8733,44	2054,21	Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.5.	Выпадающие доходы от технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	20546,17	1332,27	Утверждено распоряжением ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р
2.6.	Амортизация	тыс.руб.	108754,68	108754,68	Расчет исходя из стоимости ОПФ на

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
					балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	2632221,03	-26008,63	Расчет выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2020 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2020 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	2856453,49	162822,19	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	45829,24	50309,68	Корректировка объема и стоимости потерь электроэнергии
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	2902282,73	213131,87	

Величина необходимой валовой выручки ОАО «ОЭК» на 2022 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	2022	162822,19

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»- публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	140 780,03	172,77	0,74942	144 537,76	183,44	0,76008

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представителем ОАО «ОЭК» в режиме видеоконференции связи и в письме ОАО «ОЭК» от 08.12.2021 № 33-02-12/1962 (вх. ЛенРТК от 09.12.2021 КТ-1-8143/2021) были озвучены разногласия к проекту решения об установлении величины необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ОЭК» на территории Ленинградской области на 2022 год, в части расчетов величины выпадающих доходов от технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ОЭК» энергопринимающих

устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2022 год.

Ермолаевым С.Н. предоставлены пояснения на основании норм действующего законодательства.

Величина выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ОЭК», для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (расходы по мероприятиям "последней мили") и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определена ЛенРТК в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Госэнергосеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ООО «Госэнергосеть» о заседании уведомлено, письмом от 27.12.2021 № 112 (вх. ЛенРТК от 27.12.2021 №КТ-1-8779/2021) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Госэнергосеть».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Госэнергосеть» от 30.04.2021 № 40 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-2824/2021) и от 18.11.2021 № 95 (вх. ЛенРТК от 18.11.2021 № КТ-1-7426/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Госэнергосеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год и определению долгосрочных параметров регулирования на 2022-2024 годы.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21 мая 2021 года № КТ-3-2048/2021 ООО «Госэнергосеть» было уведомлено об открытии

ЛенРТК дела по установлению на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Госэнергосеть».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Госэнергосеть», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению величины необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов и установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Госэнергосеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), анализ основных технико-экономических показателей за расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Госэнергосеть». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	15,9223	16,1811
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	1,3347	1,3562
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	14,5804	14,5804

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Госэнергосеть» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом экономически обоснованных расходов.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Госэнергосеть» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	44 360,41	11 905,27	
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	22 293,42	1 210,96	
1.1.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	1 328,63	1 210,96	Расчет расходов произведен в соответствии с п. 31 Основ ценообразования исходя из экономически обоснованной величины расходов на вспомогательные материалы на 2021 год и ИПЦ на 2022 год – 104,3
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	20 964,80	0,00	Корректировка в связи с отсутствием обосновывающих документов
1.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	15 614,43	10 485,10	Расчет затрат на оплату труда произведен исходя из расчетной численности персонала в соответствии с Приказом Госстроя № 68 от 03.04.2000 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»
1.3	Прочие расходы, всего	тыс. руб.	6 302,32	79,21	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 894,00	0,00	Корректировка в связи с отсутствием обосновывающих документов
1.3.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	3 408,32	79,21	Корректировка в связи с отсутствием обосновывающих документов
1.4	Внерезервационные расходы	тыс. руб.	150,23	130,00	Корректировка в соответствии с представленными обосновывающими документами
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 603,36	4 043,56	

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	2022 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
2.1	Аренда, всего	тыс. руб.	855,76	855,76	
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 746,79	3 187,47	Корректировка ФОТ
2.3	Амортизация ОС	тыс. руб.	0,81	0,33	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
НВВ на содержание сетей		тыс. руб.	49 963,76	15 948,83	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс. руб.	8 546,79	8 424,87	Корректировка стоимости потерь
ИТОГО необходимая валовая выручка		тыс.руб.	58 510,55	24 373,70	

Определены долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Госэнергосеть», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saif})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saif})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения реализуемых товаров (услуг)
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Госэнергосеть»	2022	11,90527	1,0	75,0	8,38	4,50546	0,78503	1,0
		2023	X	1,0	75,0	X	4,43788	0,77325	1,0
		2024	X	1,0	75,0	X	4,37131	0,76166	1,0

Величина необходимой валовой выручки ООО «Госэнергосеть» на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годы (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Госэнергосеть»	2022	15 948,83
		2023	16 395,25
		2024	16 855,21

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить для ООО «Госэнергосеть» следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Госэнергосеть» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	90 425,29	254,53	0,75136	91 883,76	270,20	0,76697

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Госэнергосеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в

области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Госэнергосеть» письмом от 27.12.2021 № 112 (вх. ЛенРТК от 27.12.2021 № КТ-1-8779/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Госэнергосеть» на территории Ленинградской области на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восток» (далее – ООО «Восток»), расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ООО «Восток» о заседании уведомлено, письмом от 20.12.2021 № 01-20-12/2021 (вх. ЛенРТК от 20.12.2021 № КТ-1-8602/2021) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Восток».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило Заявление ООО «Восток» о размере цен (тарифов) на 2022 год и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 29.04.2021 № 02-29-04/2021 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-2745/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год..

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21.05.2021 № КТ-3-2039/2021 ООО «Восток» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций, об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Восток», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности

данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Восток». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	5,8652	5,8652
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,8094	0,8094
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	3,9044	3,9044

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Восток» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Восток» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2022 год		
			Предложения Общества	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	9 534,29	9 844,82	Индексация на коэффициент эластичности затрат
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	49 268,38	48 929,61	1. Плата за аренду имущества и лизинг всего равна факту 2020 2. Отчисления на соц нужды –расходу на ФОТ
2.1.	Налоги	тыс.руб.	6 47,915	6 120,91	Анализ представленных обосновывающих документов
2.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	2 866,67	2 905,15	Расчет исходя из ФОТ
2.3	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб	0,00	0,00	-
Корректировка показателей надежности и качества		тыс.руб.	0,00	0,00	В соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256
Корректировка Vi		тыс.руб.	0,00	0,00	В 2020 не участвовали как регулируемая организация
Расходы связанные с компенсацией незапланированных/полученных избыток		тыс.руб.	0,00	0,00	В 2020 не участвовали как регулируемая организация
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	58 802,67	58 774,43	-
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	807,04	5067,05	Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2022 г.
ИТОГО НВВ			59 609,71	63 841,48	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Восток» на 2022 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восток»	2022	58 774,43

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Восток»	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	1 204 270.67	419,03	5.22905	1 304 626.56	444.89	5.65574

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восток», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Восток» письмом от 20.12.2021 № 01-20-12/2021 (вх. ЛенРТК от 20.12.2021 № КТ-1-8602/2021) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

АО «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (далее – АО «ЛОЭСК») о заседании уведомлено, сообщило об участии в заседании правления в режиме видеоконференцсвязи представителей АО «ЛОЭСК»: Харитоновна Константина Георгиевича (доверенность от 08.11.2021 №398/2021), Колмогоровой Елены Владимировны (доверенность от 28.06.2021 №321/2021), Смольникова Андрея Сергеевича (доверенность от 01.01.2021 №8/2021), Телешко Ольги Владимировны (доверенность от 13.12.2021 №415/2021)

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что ЛенРТК, как орган исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов, уполномочен устанавливать цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, расположенным на территории Ленинградской области, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с статьями 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2011 № 101.

Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), подпунктом «г» пункта 2.1.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274.

В ЛенРТК поступило заявление АО «ЛОЭСК» от 29.04.2021 № 00-02/1250 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2551/2021) об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «ЛОЭСК» на территории Ленинградской области на 2022 год, скорректированное заявление от 17.11.2021 № 00-02/3673 (вх. ЛенРТК от 18.11.2021 № КТ-1-7396/2021) и прилагаемые к ним обосновывающие документы (предложение об установлении (корректировке) тарифов).

В соответствии с пунктом 8 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования) установление цен (тарифов) производится регулирующими органами путем рассмотрения соответствующих дел. В соответствии с пунктом 20 Правил регулирования тарифов, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 (далее – Регламент установления тарифов), письмом ЛенРТК от 21.05.2021 № КТ-3-2056/2021 АО «ЛОЭСК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год и назначении уполномоченного по делу.

На основании статьи 20 Федерального закона РФ от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пункта 12 Основ ценообразования в отношении АО «ЛОЭСК» применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов на основании долгосрочных параметров регулирования, утвержденных приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п. Необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания по расчету тарифов методом индексации).

Величина необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» и рассчитанные на ее основании индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год определены ЛенРТК в соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями по расчету тарифов методом индексации, и другими действующими нормативными правовыми актами.

В соответствии с пунктом 22 Правил регулирования тарифов по результатам экспертизы предложения АО «ЛОЭСК» подготовлено экспертное заключение ЛенРТК по результатам экспертизы предложения АО «ЛОЭСК» об установлении (корректировке) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по принадлежащим обществу электрическим сетям, расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов, в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Доложены основные положения подготовленного по результатам экспертизы предложения АО «ЛОЭСК» об установлении (корректировке) тарифов на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

Прогнозный баланс передачи электрической энергии (мощности) АО «ЛОЭСК» сторонним потребителям на 2022 год определен по данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России

по Ленинградской области на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП, а именно:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2022 год
1	2	3	4
	Электроэнергия		
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	3 663,8470
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	403,7540
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	403,7540
3	Относительные потери	%	11,0199
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	3 260,0930
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	3 260,0930
	Мощность		
5	Поступление в сеть	МВт	526,2499
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	58,0921
6.1	собственное потребление	МВт	0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	58,0921
7	Относительные потери	%	11,0389
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	468,1578
8.1	собственного потребления	МВт	0,0000
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	468,1578
9	Заявленная мощность	МВт	468,1578
9.1	собственное потребление	МВт	0,0000
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	468,1578

При определении необходимой валовой выручки (на содержание) для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «ЛОЭСК» на 2022 год учтено следующее.

1) Принимая во внимание правовые позиции, сформулированные в решениях Ленинградского областного суда от 14.05.2021 по делу № 3а-60/2021 (о пересмотре величины базового уровня подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2020 год), от 18.09.2020 по делу № 3а-1/2020 и от 04.10.2021 по делу № 3а-264/2021 (о пересмотре величины базового уровня подконтрольных расходов на 2015 год), для установления экономически обоснованной величины подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2022 год исходя из индексации корректного базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, проведен дополнительный анализ и расчет расходов АО «ЛОЭСК», включенных в базовый уровень подконтрольных расходов на 2015 год, в соответствии с пунктами 29 и 31 Основ ценообразования.

Проведение дополнительного анализа расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» (подстатьи «Транспортные расходы», «Обслуживание систем релейно-защитной автоматики и телемеханики», «Услуги по метрологическому обеспечению», «Межевание земельных участков под объектами недвижимости», «Обеспечение экологической безопасности объектов», «Техническое сопровождение процесса передачи эл.энергии», «Услуги по формированию балансов и работе с потерями»), по статье «Ремонт основных фондов (подрядным способом)», по статье «Работы и услуги непромышленного характера» (подстатьи «Охрана и пожарная безопасность», «Расходы на командировки и представительские расходы»), по статье «Другие прочие подконтрольные расходы» (подстатьи «Программное обеспечение», «Содержание компьютерной и оргтехники»), по статье «Прочие расходы из прибыли» не привело к пересмотру величины базового уровня подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2015 год, параметров подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2016-2019 годы, в том числе коэффициента индексации подконтрольных расходов. Следовательно, использование указанных параметров при определении эффективного уровня подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» с применением метода сравнения аналогов на 2020 год обоснованно. Их корректировка при пересмотре базового уровня подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2020 год не требуется.

2) На основании решения Ленинградского областного суда от 14.05.2021 по делу № 3а-60/2021, оставленного без изменения апелляционным определением Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 26.08.2021 № 66а-976/2021, проведен дополнительный анализ и расчет экономически обоснованных расходов АО «ЛОЭСК», подлежащих учету при установлении базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год.

По результатам проведенного дополнительного анализа и расчета расходов по статье «Вспомогательные материалы» (подстатья «Расходы на ГСМ», подстатья «Прочие вспомогательные материалы»), по статье «Работы и услуги производственного характера» (подстатья «Услуги сторонних организаций производственного назначения», подстатьи «Транспортные расходы», «Обслуживание систем релейно-защитной автоматики и телемеханики», «Проведение обследований, испытаний, получение разрешений», «Услуги по метрологическому обеспечению», «Межевание земельных участков под объектами недвижимости», «Обслуживание грузоподъемных механизмов», «Обеспечение экологической безопасности объектов», «Техническое сопровождение процесса передачи эл.энергии», подстатья (подстатья «Услуги сторонней организации по формированию балансов и работе с потерями»), по статье «Работы и услуги непромышленного характера» (подстатья «Услуги связи», подстатья «Расходы на охрану и пожарную безопасность»), по статье «Другие прочие подконтрольные расходы» (подстатья «Содержание зданий и сооружений, хозтовары и хозинвентарь»), включенных в расчет базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, установлено, что величина базового уровня подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2020 год, определенная методом экономически обоснованных расходов, требует корректировки, и с учетом пересмотра составляет 1 604 611,49 тыс.руб.

3) Величина подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» для целей расчета необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год (третий год долгосрочного периода регулирования) определена путем индексации подконтрольных расходов 2021 года (1 696 667,96 тыс.руб.) на коэффициент индексации (1,0262), рассчитанный по формуле, приведенной в пункте 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации, в размере 1 741 198,65 тыс.руб.

4) На основании решения Ленинградского областного суда от 14.05.2021 по делу № За-60/2021, оставленного без изменения апелляционным определением Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 26.08.2021 № 66а-976/2021, проведен дополнительный анализ экономической обоснованности и расчет расходов АО «ЛОЭСК» по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» (подстатья «Аренда сетей (основные комплексы)», подстатья «Аренда земельных участков»), по статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Оформление охранных зон», «Расходы на государственную регистрацию объектов недвижимости»), по статье «Погашение заемных средств», по статье «Проценты за пользование кредитом», включенных в расчет неподконтрольных расходов на 2020 год.

Указанный дополнительный анализ привел к пересмотру плановой величины неподконтрольных расходов на 2020 год, экономически обоснованная величина определена в размере 3 370 673,26 тыс.руб., что ниже первоначально установленных расходов на 188 405,28 тыс.руб.

5) В соответствии с пунктом 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в целях учета результатов деятельности по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов), оценена экономическая обоснованность фактических расходов АО «ЛОЭСК» за 2020 год и плановых расходов на 2022 год, включаемых в расчет неподконтрольных расходов.

Установлено, что величина фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» за 2020 год составляет 3 424 349,86 тыс.руб., что выше определенных ЛенРТК плановых расходов на 53 676,60 тыс.руб. (и ниже заявленных АО «ЛОЭСК» фактических расходов (4 958 246,05 тыс.руб.) на 1 533 896,19 тыс.руб.).

Величина плановых экономически обоснованных неподконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2022 год определена в размере 3 238 950,47 тыс.руб., что ниже заявленных АО «ЛОЭСК» плановых расходов (6 302 046,80 тыс.руб.) на 3 063 096,33 тыс.руб.

тыс.руб.

	Статьи расходов	план АО «ЛОЭСК» на 2022 год	учтено ЛенРТК на 2022 год	Причина корректировки
5.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	116 617,28	117 048,70	Расчет выполнен с учетом баланса электрической энергии и тарифов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС»
5.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО	28 590,79	27 358,70	Согласно распоряжению ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р
5.3.	Электроэнергия на хоз. нужды	55 075,68	55 075,68	

5.4.	Теплоэнергия	6 389,43	5 357,66	Расчет в соответствии с пунктами 6, 31 Основ ценообразования
5.5.	Плата за аренду имущества и лизинг	220 332,38	116 710,18	
5.5.1.	аренда сетей (основные комплексы)	153 910,60	56 213,40	Расчет в соответствии с обосновывающими документами и пп. 5 п. 28 Основ ценообразования
5.5.2.	аренда офисов	5 422,45	5 422,45	
5.5.3.	аренда земельных участков	20 977,43	20 977,43	
5.5.4.	аренда зданий и сооружений	40 021,90	34 096,90	Расчет в соответствии с обосновывающими документами и пунктом 29 Основ ценообразования
5.5.5.	лизинг	0,00	0,00	
5.6.	Налоги	79 698,79	79 093,42	
5.6.1.	земельный налог	2 949,03	2 949,03	
5.6.2.	транспортный налог	2 561,14	1 955,77	Исключены налоги на автомобили бизнес и премиум класса
5.6.3.	прочие налоги и сборы	38,50	38,50	
5.6.4.	налог на имущество	74 150,12	74 150,12	
5.7.	Отчисления на соц. нужды	378 004,01	303 643,46	Корректировка ФОТ
5.8.	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	
5.9.	Другие прочие неподконтрольные расходы	113 038,47	55 093,48	
5.9.1.	оформление охранных зон	50 450,70	10 734,30	Расчет с учетом представленных документов и фактических расходов за 2020 год
5.9.2.	плата за использование радиочастотного спектра	324,72	324,72	
5.9.3.	расходы на услуги коммунального хозяйства	3 200,66	3 200,66	
5.9.4.	государственная пошлина, судебные, арбитражные расходы	0,00	0,00	
5.9.5.	расходы на гос. регистрацию объектов недвижимости	1 182,00	1 182,00	
5.9.6.	обеспечение коммерческого учета эл. энергии	57 852,39	39 651,80	Исключены расходы на дополнительный персонал
5.9.7.	прочие государственные пошлины	28,00	0,00	Заявленные расходы не относятся к экономически обоснованным затратам ТСО и не предусмотрены Основами ценообразования
5.9.7.	прочие неподконтрольные расходы (Covid)	0,00	0,00	
5.10.	Налог на прибыль	420 543,33	287 705,00	Расчет произведен по данным раздельного учета затрат, величины налога на прибыль, отчета о финансовых результатах за 2020 год.
5.11.	Выпадающие доходы от технологического присоединения	899 205,92	842 278,39	Согласно распоряжению ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р, распоряжению ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р
5.12.	Амортизация	1 986 616,65	1 349 585,80	Величина расходов определена с учетом максимального срока использования основных фондов и исключением самортизированных объектов
5.13.	Погашение заемных средств	1 121 966,73	0,00	Представленные документы не подтверждают целевой характер получения кредитных средств и их относимость к деятельности по передаче электрической энергии
5.14.	Капитальные вложения	0,00	0,00	Не предусмотрено в качестве источника финансирования Инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.10.2019 № 76 (на 2022 год в редакции, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.09.2021 № 78)
5.15.	Проценты за пользование кредитом	875 967,34	0,00	Представленные документы не подтверждают целевой характер получения кредитных средств и их относимость к деятельности по передаче электрической энергии
ИТОГО неподконтрольные расходы		6 302 046,80	3 238 950,47	

б) Проведен анализ и расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом факторов, указанных в пункте 37 Основ ценообразования:

тыс.руб.

		по предложению АО «ЛОЭСК»	по оценке ЛенРТК
1.	корректировка неподконтрольных расходов (ВНП ₁)		
2.	корректировка неподконтрольных расходов (ВНП ₂)	567 049,68	59 343,78
3.	корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) (ВУ ₁)	3 495,41	0,00
4.	корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ВНВВ ₁ ^{соз})	1 562 908,18	-212 675,44
5.	корректировка с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию (ПО ₁)	-100 336,01	-100 336,01

6.	корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ($B_i^{корр}$)	-126 820,18	-580 448,97
7.	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов ($\nabla \Pi_i$)	153 746,75	0,00
8.	корректировка с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) (K_i)	79 059,09	59 786,85
9.	Доходы от безоговорного потребления в году ($i-2$)	-247,90	-247,96
10.	Экономически необоснованные доходы и расходы, подлежащие исключению (абз. 11 пункта 7 Основ ценообразования)	0,00	0,00
11.	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации причинам, подлежащие учету	25 240,13	23 029,17
12.	Расчетная предпринимательская прибыль	537 479,38	0,00
ИТОГО расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток (B_i)		2 164 095,15	-751 548,58

7) Осуществлен расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии исходя из следующих параметров:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2022 год		
			всего	1 полугодие	2 полугодие
	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	1 617 268,21	802 268,76	814 999,45
1.	АО «Петербургская сбытовая компания»	тыс.руб.	164 469,11	79 594,62	84 874,49
1.1.	объем потерь	млн.кВт.ч	52 540,51	26 213,20	26 327,31
1.2.	цена покупки потерь	руб./Мвт.ч	3 130,33	3 036,43	3 223,82
2.	ООО «РКС-энерго»	тыс.руб.	1 452 799,10	722 674,14	730 124,96
2.1.	объем потерь	млн.кВт.ч	351 213,43	179 101,76	172 111,67
2.2.	цена покупки потерь	руб./Мвт.ч	4 136,51	4 034,99	4 242,16

По результатам экспертизы определена необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» на 2022 год и рассчитаны индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК» для взаиморасчетов с ПАО «Россети Ленэнерго» на 2022 год в следующих размерах:

тыс.руб.

	2022 год		
	всего	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка (на содержание)	4 228 600,49	2 030 553,76	2 198 046,73
подконтрольные расходы	1 741 198,60	835 775,33	905 423,27
неподконтрольные расходы	3 238 950,47	1 555 521,75	1 683 428,72
расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток (B_i)	-751 548,58	-360 743,32	-390 805,26
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	1 617 268,21	802 268,76	814 999,45
Итого необходимая валовая выручка	5 845 868,70	2 030 553,76	2 198 046,73

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии	ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,47477	1,65944
Двухставочный тариф			
ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	679 140,16	780 984,49
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./Мвт.ч	432,57	463,55

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с 01.01.2022 по 31.12.2022 (тарифы указываются без учета НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» -	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	руб./МВт.мес.	руб./Мвт.ч.	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./Мвт.ч.	руб./кВт.ч
	679 140,16	432,57	1,47477	780 984,49	463,55	1,65944

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»						

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

По результатам ознакомления с материалами заседания правления ЛенРТК, включая проект решения, АО «ЛОЭСК» письмом от 30.12.2021 № 00-02/4112 (вх. ЛенРТК от 30.12.2021 № КТ-1-8899/2021) направило возражения. Возражения рассмотрены в соответствии с требованиями действующего законодательства, не признаны обоснованными, приобщены в установленном порядке к тарифному делу. На заседании правления ЛенРТК представителям АО «ЛОЭСК» даны пояснения на возражения в соответствии с требованиями действующего законодательства. Корректировки проекта тарифно-балансового решения не потребовалось.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ПАО «Россети Ленэнерго» о заседании уведомяно, сообщило об участии в режиме видеоконференцсвязи представителей ПАО «Россети Ленэнерго»: Полинова Алексея Александровича (доверенность от 19.11.2019 №445-19), Гридина Александра Викторовича (доверенность от 21.05.2021 №148-21), Беспалова Максима Александровича (доверенность от 03.08.2021 №194-21), Говоровой Татьяны Федоровны (доверенность от 27.11.2019 №501-19)

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в

сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ПАО «Россети Ленэнерго» от 29.04.2021 № ЛЭ/14-20/98 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2676/2021) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 25.05.2021 № КТ-3-2137/2021 ПАО «Россети Ленэнерго» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Россети Ленэнерго».

Уточненное предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2022 год направлено в ЛенРТК письмом от 08.11.2021 № ЛЭ/14-20/239 (вх. ЛенРТК от 08.11.2021 № КТ-1-6976/2021).

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения ПАО «Россети Ленэнерго», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ПАО «Россети Ленэнерго». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	2022 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям Ленинградской области, всего	млн. кВт. ч	6 902,22	6 596,13
в том числе по группам потребителей:	млн. кВт. ч		
- население и приравненные к нему категории потребителей	млн. кВт. ч	2 518,06	2 302,85
- прочие потребители в т.ч. потребители, присоединенные к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВт. ч	4 384,16	4 293,28
Объем электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	988,82	931,60
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	1 828,48	1 753,68

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2022 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы

организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
 Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

Показатели	Единица измерения	Предложение Ленэнерго на 2022	Принято ЛенРТК на 2022 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	4,3	4,30
Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хi)	%	2	2,00
Количество активов (УЕ)	у.е.	213 073	208 804
индекс изменения количества активов	%	4,13	2,04
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Кэл)	знач.	0,75	0,75
Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов	знач.	1,0538	1,0378
Итого подконтрольные расходы	тыс.руб.	6 145 506	6 052 973

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	План 2021 года ЛенРТК после пересмотра	Предложение Ленэнерго на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Причина корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	735 961	774 796	763 767	Расчет по коэффициенту индексации на 2022 год
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	521 636	541 344	541 344	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	214 325	221 694	222 422	
	<i>другие работы и услуги производственного характера</i>	тыс.руб.	18 447	19 144	19 144	
	<i>услуги по экспертизе промышленной безопасности</i>	тыс.руб.	3 901	4 048	4 048	
	<i>услуги по метрологическому обеспечению</i>	тыс.руб.	13 854	14 377	14 377	
	<i>услуги по сертификации эл. энергии</i>	тыс.руб.	702	0	729	
	<i>услуги по коммерческому учету</i>	тыс.руб.	177 421	184 124	184 124	Расчет по коэффициенту индексации на 2022 год и исполнение Решения ФАС России
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 341 593	3 521 281	3 467 843	
1.3.	Прочие расходы, всего	тыс.руб.	1 375 358	1 449 316	1 427 321	
1.4.	Расходы из прибыли	тыс.руб.	379 697	400 114	394 042	
	ИТОГО ОПР	тыс.руб.	5 832 609	6 145 506	6 052 973	

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Предложение Ленэнерго на 2022	План ЛенРТК 2022	Причина корректировки
1	2	3	4	5	6
2	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 575 422	3 582 737	Расчет выполнен с учетом баланса ээ и тарифов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС»:
3	Коммунальные услуги	тыс.руб.	134 643	134 643	
4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	432 685	193 008	
4.1	<i>аренда зданий и сооружений</i>	тыс.руб.	162 242	136 271	Расчет в соответствии с обосновывающими документами и пунктом 29 Основ ценообразования № 1178
4.2	<i>аренда земли</i>	тыс.руб.	55 433	55 433	
4.3	<i>аренда транспорта</i>	тыс.руб.	100	0	Отсутствуют обосновывающие документы
4.4	<i>аренда электросетевых активов</i>	тыс.руб.	205 907	1 304	Расчет в соответствии с обосновывающими документами и пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178
4.5	<i>аренда прочая</i>	тыс.руб.	9 003	0	Отсутствуют обосновывающие документы
5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	432 391	174 737	
5.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	2 924	2 924	
5.2	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	425 041	167 665	Расчет в соответствии с обосновывающими документами и фактическими расходами за 2020 год.
5.3	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	151	151	
5.4	<i>транспортный налог</i>	тыс.руб.	4 275	3 997	Исключены налоги на автомобили бизнес и премиум класса
6	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 223 301	1 223 301	
7	Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс.руб.	1 070 469	1 016 078	Корректировка ФОТ
8	Погашение заемных средств	тыс.руб.	0	0	
9	Проценты за пользование кредитом	тыс.руб.	1 352 067	200 940	Расчет в соответствии с обосновывающими документами, и с учетом позиции ФАС России
10	Амортизация	тыс.руб.	6 161 008	4 394 689	Величина расходов определена с учетом максимального срока использования основных фондов и исключением амортизированных

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Предложение Ленэнерго на 2022	План ЛенРТК 2022	Причина корректировки
1	2	3	4	5	6
					объектов
11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	0	
12	Резервы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0	0	
13	Выпадающие доходы от льготного ТП (плановые)	тыс.руб.	2 192 899	1 026 325	Согласно распоряжению ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р
14	Другие прочие неподконтрольные	тыс.руб.	3 933 477	223 670	
14.1	Расходы на компенсацию потерь собственникам объектам	тыс.руб.	790	0	Обосновывающие документы представлены не в полном объеме
14.2	Расходы по решениям ФАС России	тыс.руб.	3 932 687	223 670	Расчет во исполнение решения ФАС России от 02.12.2021 № СП/102986/21 и с учетом решения Арбитражного суда города Москвы от 22.12.2021 по делу № А40-166481/2021
16	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	20 508 361	12 170 128	
1	Расходы по оплате услуг по передаче электрической энергии по смежным РСК	тыс.руб.	-	7 821 355,72	
2	Покупка эл.энергии на технологические нужды (потери)	тыс.руб.	4 604 670	4 312 288	Корректировка стоимости покупки потерь
3	Экономия потерь эл.энергии в сетях при ее передаче	тыс.руб.	344 190	344 190	
4	Излишки полученный доход в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	-833 230	Исключены необоснованные доходы
5	Величина необходимой валовой выручки, перераспределенной в целях сглаживания изменения тарифов	тыс.руб.	16 693 528,00	2 324 580,57	
6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	2 632 612	0	Не предусмотрено действующим законодательством в сфере ээ
7	Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям	тыс.руб.	-54 920	-54 914	
8	Корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб.	806 310	-774 079	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями
9	Корректировка с учетом цена на электрическую энергию	тыс.руб.	350 778	350 778	
10	Корректировка по ИПР	тыс.руб.	910 817	0	С учетом разъяснений ФАС России от 20.04.2018 г. № ИА/28440/18
11	Корректировка по надежности и качеству	тыс.руб.	266 542	266 542	
12	Недополученная выручка	тыс.руб.	2 076 464	1 892 435	Анализ представленных расчетных материалов
13	Итого НВВ на содержание (без ТСО)	тыс.руб.	50 680 188	21 739 402,76	
14	Итого НВВ на содержание + потери (без ТСО)	тыс.руб.	55 284 858	26 051 690,70	
15	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды, всего	тыс.руб.		6 505 758,61	
15.1	ПАО «Россети Ленэнерго»	тыс.руб.	4 604 670	4 312 288	Корректировка стоимости покупки потерь
15.2	Прочие ССО, услуги которых оплачиваются ПАО «Россети Ленэнерго»	тыс.руб.		2 193 470,68	
16	Расходы по оплате услуг по передаче электрической энергии по смежным РСК	тыс.руб.	-	7 821 355,72	
17	Тарифная выручка в целях расчета единых котловых тарифов	тыс.руб.		33 873 046,42	

Ермолаев С.Н. предложил:

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области в следующих размерах:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям на 2022 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	III
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 305 050,50	1 736 632,70	1 931 964,05	2 051 833,39
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	66,48	186,29	338,53	1 046,16
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,55473	3,10713	3,78726	6,36084
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 258 945,54	1 397 685,72	276 060,61	1 871 450,64	713 748,58
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1 199,07	795,69	1 799,60	1 881,49	1 102,75
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 354 642,42	1 858 196,99	2 067 201,53	2 129 803,06
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	69,60	195,05	354,44	1 095,33
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,61381	3,32463	4,05231	6,59255
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 815 236,81	1 417 501,75	257 854,06	1 871 995,12	267 885,89
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1 099,13	836,66	1 904,68	1 903,95	406,93

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,12326	2,23813
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,20434	1,22752

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.	руб./кВт · ч	1,20434	1,20434
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.	руб./кВт · ч	1,95995	2,14193
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.	руб./кВт · ч	2,09812	2,17014
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.	руб./кВт · ч	2,07268	2,17631
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.	руб./кВт · ч	2,14287	2,16423

2. Установить базовый уровень подконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2021 год.

Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов
		млн. руб.
Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	2021	5 832, 61

3. Установить величину необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на 2022 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	2022	21 739 402,76

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Ермолаев С.Н. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представители ПАО «Россети Ленэнерго» в ходе проведения заседания правления ЛенРТК выразили несогласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год. Возражения рассмотрены в соответствии с требованиями действующего законодательства, не признаны обоснованными. На заседании правления ЛенРТК Ермолаевым С.Н. даны пояснения на возражения в соответствии с требованиями действующего законодательства. Корректировки проекта тарифно-балансового решения не потребовалось.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 8 повестки дня об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Кировского и Гатчинского муниципальных районов Ленинградской области на 2022 год и о признании утратившим силу приказов комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ГУП «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 29.12.2021 №исх-39508/2021 (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 № КТ-1-8882/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей Ленинградской области на 2022 год от 30.04.2021 № исх-13558/2021 (вх. ЛенРТК от 11.05.2021 № КТ-1-2955/2021) и об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Ленинградской области на 2022 год от 30.04.2021 № исх-13555/2021 (вх. ЛенРТК от 11.05.2021 № КТ-1-2954/2021). 13.10.2021 письмом № исх-30195/2021 ГУП «Леноблводоканал» направило в ЛенРТК дополнительную информацию (вх. ЛенРТК от 13.10.2021 № КТ-1-6381/2021). 24.11.2021 письмом № исх-34671/2021 ГУП «Леноблводоканал» направило в ЛенРТК заявки об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2022 г. по тарифным зонам (вх. ЛенРТК от 24.11.2021 № КТ-1-7580/2021). 01.12.2021 ГУП «Леноблводоканал» направило в ЛенРТК письмо № исх-35585/2021, в котором сообщило, что расчет тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в формате шаблона CALC.TARIFF.WATER по всем тарифным зонам, а также дополнительные материалы загружены посредством ФГИС ЕИАС ФАС России (вх. ЛенРТК от 02.12.2021 № КТ-1-7861/2021).

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки,

утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 г. № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз);

- иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК проведена экспертиза предложения ГУП «Леноблводоканал» о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям Гатчинского и Кировского муниципальных районов Ленинградской области на 2022 год.

ГУП «Леноблводоканал» не наделено статусом гарантирующей организации.

Утвержденная инвестиционная программа у ГУП «Леноблводоканал» отсутствует.

ГУП «Леноблводоканал» в качестве основания для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения представило в ЛенРТК копии следующих документов, подтверждающих основание эксплуатации объектами регулируемой инфраструктуры:

- распоряжения Правительства Ленинградской области от 11.11.2019 № 763-р «О принятии в государственную собственность Ленинградской области муниципального имущества казны муниципального образования Приладожское городское поселение Кировского муниципального района Ленинградской области;

- акта приема-передачи от 24.09.2020 года;

- распоряжения Правительства Ленинградской области от 14.01.2021 № 9 «О закреплении государственного имущества казны Ленинградской области на праве хозяйственного ведения за государственным унитарным предприятием «Водоканал Ленинградской области»;

- передаточного акта от 15.02.2021 с приложениями;

- распоряжения Правительства Ленинградской области от 25.03.2019 № 155-р «О принятии в государственную собственность Ленинградской области муниципального унитарного предприятия «Павловожилкомхоз»;

- акта-приема передачи от 15.05.2019 года;

- передаточного акта от 18.12.2020 (ГУП «Леноблводоканал» и ГУП ЛО «Павложилкомхоз»).

- распоряжения Правительства Ленинградской области от 19.07.2021 № 461-р «О принятии в государственную собственность Ленинградской области муниципального имущества казны муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области» (с перечнем имущества по районам: Кировское городское поселение, Отраденское городское поселение, Мгинское городское поселение, Синявинское городское поселение);

- распоряжения Ленинградского областного комитета по управлению государственным имуществом от 30.09.2021 №1358 «О закреплении государственного имущества казны Ленинградской области на праве хозяйственного ведения за Государственным унитарным предприятием «Водоканал Ленинградской области» (с актом приема-передачи от 30.09.2021);

- распоряжения Ленинградского областного комитета по управлению государственным имуществом от 22.09.2021 №1349 «О закреплении государственного имущества казны Ленинградской области на праве хозяйственного ведения за Государственным унитарным предприятием «Водоканал Ленинградской области» (с актом приема-передачи от 24.09.2021);

- распоряжения правительства Ленинградской области от 21.10.2021 № 627-р о принятии в государственную собственность объектов (водоснабжение жилых домов г.Кировск, наружная сеть водоснабжения г.Кировск, транзитный трубопровод ХВС г.Кировск, водонапорная насосная станция п.Молодцова, КНС п.Молодцова, Насосная станция перекачки фекалий и воды г.Кировск, коллектор хозфекальный г.Кировск, коллектор г. Кировск, земельный участок г. Кировск кад.номер 47:16:0101002:8 пл.106 кв.м.).

- распоряжения Правительства Ленинградской области от 09.06.2018 № 292-р «О принятии в государственную собственность Ленинградской области муниципального унитарного предприятия «Водоканал города Коммунар»;

- передаточного акта от 30.11.2018 (ГУП «Леноблводоканал» и МУП «Водоканал города Коммунар»);

- распоряжения Правительства Ленинградской области от 03.08.2017 № 401-р «О принятии в государственную собственность Ленинградской области муниципального унитарного предприятия «Водоканал Шлиссельбурга»;

- передаточного акта от 23.08.2017 (ГУП «Леноблводоканал» и МУП «Водоканал Шлиссельбурга»).

В соответствии с п. 15 Правил регулирования тарифов водоснабжения и водоотведения, ГУП «Леноблводоканал» рассчитаны тарифы на питьевую воду и водоотведение на 2022 год без открытия дела.

При регулировании тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые для потребителям Гатчинского и Кировского муниципальных районов Ленинградской области применен метод экономически обоснованных расходов (затрат), в связи с объединением муниципальных образований.

Согласно пунктам 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), расчетный объем отпуска воды, и объем принятых сточных вод определяется исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года. Учитывая, что у ГУП «Леноблводоканал» отсутствуют данные о фактическом объеме отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года произвести расчет в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний не представляется возможным.

Проведен анализ представленных ГУП «Леноблводоканал» производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, определены следующие основные натуральные показатели:

№	Показатель	Ед. изм	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
Водоснабжение						
1	Поднято воды	тыс.м ³	1542,08	1651,39	+109,31	Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях.
1.1.	из поверхностных водоисточников	тыс.м ³	1493,00	1611,50	+118,50	
1.2.	из подземных водоисточников	тыс.м ³	-	39,89	+39,89	
1.3.	Собственные нужды (технологические)	тыс.м ³	218,06	166,55	-51,51	Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях и получено воды со стороны
2.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	10 323,46	8 786,18	-1 537,28	Показатель скорректирован с учетом утвержденных производственных программ организаций,

№	Показатель	Ед. изм	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
						оказывающих данную услугу (АО «ЛОКС», ООО «Водоканал Отраденского гп», ООО «Водоканал пт.ф. Синявинская», АО «ВиК»).
3.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	11 647,48	10 271,02	-1 376,46	Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях.
4.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	3 945,34	1 942,37	-2 002,97	ГУП «Леноблводоканал» не представило обоснованный расчет величины потерь (Приказ Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»). Таким образом, ввиду отсутствия обоснования потерь (33,87 %) ЛенРТК принимает потери на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования у организаций, оказывающих услуги в данных поселениях
4.1.	Потери воды в сетях	%	33,87	18,91	-14,96	
5.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего	тыс.м ³	7 702,14	8 328,65	+626,51	Откорректировано с учетом, принятого объема товарной воды
5.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	1,70	192,31	+190,61	
5.2.	товарной воды	тыс.м ³	7 700,44	8 136,34	+435,90	Учитывая, что в ГУП «Леноблводоканал» в 2022 г. присоединились новые поселения объемы товарной воды по Шлиссельбургскому гп и г.Коммунар принят на уровне 2021 год (план ЛенРТК) в соответствии с п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, по другим поселениям объемы скорректированы на основании фактических данных Организаций, оказывающих данную услугу в 2021 году (распределение объемов по поселениям см. ниже под таблицей).
6.	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	3 745,12	2 156,86	-1 588,26	Расход электроэнергии определен по объектам участвующих в технологической схеме Организации на 2022 год. Удельный расход определен с учетом расхода эл.энергии и объема поданной воды в сеть.
6.1.	на технологические нужды	т.кВт.ч	3 745,12	2 156,86	-1 588,26	
6.1.1	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,32	2,54	+2,22	
Водоотведение						
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	6076,29	6960,49	+884,20	Показатели увеличены с учетом корректировки объема товарных стоков. Учитывая, что в ГУП «Леноблводоканал» в 2022 г. присоединились новые поселения, то товарные объемы стоков по Кировскому гп и Мгинскому гп приняты на уровне 2021 год (план ЛенРТК) в соответствии с п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, по другим поселениям объемы скорректированы на основании утвержденных производственных программ по Организациям, оказывающих услуги по транспортировке и очистке стоков в 2022 году (распределение объемов по поселениям см. ниже под таблицей).
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	5,75	7,04	+1,29	
1.2.	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	6070,54	6285,51	+214,17	
1.3.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м ³	0,00	667,94	+667,94	
2.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м ³	451,81	2 106,92	+1 655,11	1. ГУП «Леноблводоканал» в шаблоне «Расчет тарифа в сфере водоотведения» CALC.TARIFF.WATER в разделе «Оплата услуг ВО» не указало объем сточных вод, переданных на очистку ООО «АКОС» (ранее ООО «ЭКОТЕХ») в Шлиссельбургском гп. Таким образом, ЛенРТК скорректировал объем сточных вод, переданных на очистку ООО «АКОС» в соответствии с производственной программой в сфере водоотведения на 2022 год для ООО «АКОС» (объем сточных вод, переданных на очистку ООО «АКОС» принят в размере 1 659,81 тыс.м ³). 2. Объем сточных вод, переданных на очистку АО «Птицефабрика Северная» (Синявинского гп.) принят в размере 168,10 тыс.м ³ в соответствии с производственной программой в сфере

п.п	Наименование	объем	ВСЕГО	Павловское ГП	Приладокское ГП	Кировское ГП (Кировск-Мол одцова)	Мглинское ГП	Синявинское ГП	Отраденское ГП	Шлиссельбург	МО г.Коммунар
6.2	ООО «ВОДОКАНАЛ ОТРАДНЕНСКОГО ГП»	тыс. м3	2 524,92						2 524,92		
6.3	ООО «Водоканал пг.ф.Синявинская»	тыс. м3	477,05		264,93			212,12			
6.4	АО «ВиК»	тыс. м3	3 603,79			3 164,51	439,28				
7.	Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м3	1 798,61	313,77			39,83			1 445,01	
8.	Подано воды в сеть	тыс. м3	10 271,02	313,77	264,93	3 164,51	479,11	212,12	2 524,92	1 445,01	1 866,65
9.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс. м3	1 942,37	84,72	0,00	632,90	3,90	0,30	681,73	283,22	255,60
9.1	то же в % от воды, поданной в сеть	%	18,91	27,00		20,00			27,00	19,60	13,69
10.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего :	тыс. м3	8 328,65	229,05	264,93	2 531,61	475,21	211,82	1 843,19	1 161,79	1 611,05
	в том числе:										
10.1	-на производственно-хозяйственные нужды	тыс. м3	4,27	2,57					0,05	0,65	1,00
10.2	-на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс. м3	0,00								
10.3	Разница объемов от потерь	тыс. м3	188,04	56,20		131,84					
11.	Товарной воды, всего	тыс. м3	8 136,34	170,28	264,93	2 399,77	475,21	211,82	1 843,14	1 161,14	1 610,05
	в том числе:	тыс. м3									
11.1	от населения, исполнителей коммунальных услуг (УК, ТСЖ и пр.)	тыс. м3	5 007,31	141,10	230,36	1 196,09	404,43	145,75	1 244,10	875,75	769,74
11.2	Управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению), всего	тыс. м3	2 992,40	9,28	75,90	1 160,40	251,76	71,88	764,16	339,85	319,18
11.3	Населению, всего	тыс. м3	2 014,91	131,82	154,46	35,69	152,67	73,87	479,94	535,90	450,56
11.4	Бюджетным потребителям	тыс. м3	231,16	4,88	4,68	64,61	18,93	3,83	34,64	45,73	53,86
11.6	Иным потребителям	тыс. м3	2 897,86	24,30	29,89	1 139,06	51,85	62,25	564,40	239,67	786,44
12.	Расход электроэнергии, всего	тыс. кВт.ч	2 156,86	273,37	0,00	193,15	313,47	0,00	0,00	1 376,87	0,00
12.1	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс. кВт.ч	2 156,86	273,37	0,00	193,15	313,47	0,00	0,00	1 376,87	0,00

Распределение объемов стоков по поселениям:

п.п	Наименование	объем	ВСЕГО	Павловское ГП	Приладокское ГП	Кировское ГП (Кировск-Мол одцова)	Мглинское ГП	Синявинское ГП	Отраденское ГП	Шлиссельбург	МО г.Коммунар
1	Прием сточных вод, всего, в т.ч.:	тыс.м3	6 960,49	148,12	279,01	2 400,96	338,09	168,10	1 093,72	1 659,81	1 380,58
1.1	от собственного производства (других видов производственной деятельности)	тыс.м3	3,50	1,43							2,07
1.2	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м3	3,54			3,01	0,11		0,42		
2.	товарные стоки, в т.ч.:	тыс.м3	6 285,51	146,69	279,01	1 890,05	337,98	168,10	1 093,30	991,87	1 378,51
2.1	от собственных абонентов:	тыс.м3									
2.2	от бюджетных потребителей	тыс.м3	288,51	4,88	9,16	114,07	7,87	5,77	32,92	47,24	66,60
2.3	от населения, исполнителей коммунальных услуг (УК, ТСЖ и пр.)	тыс.м3	5 203,84	112,04	252,77	1 413,33	298,38	151,45	984,01	843,21	1 148,65
2.4	от управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м3	3 060,93	104,66	252,77	1 406,50	262,06	151,45	193,98	238,95	450,56
2.5	от населения	тыс.м3	2 142,91	7,38		6,83	36,32		790,03	604,26	698,09
2.6	от прочих	тыс.м3	793,16	29,77	17,08	362,65	31,73	10,88	76,37	101,42	163,26
2.7	от других организаций, осуществляющих водоотведение	тыс.м3	240,00			240,00					
2.8	прочие	тыс.м3	122,65			122,65					
2.9	неучтенный приток сточных вод	тыс.м3	667,94							667,94	
3.	Объем транспортируемых сточных вод	тыс.м3	5 958,64	148,12	0,00	4 042,71	301,19	151,91	1 093,72	0,00	221,00
3.1	ООО «ВОДОКАНАЛ ОТРАДНЕНСКОГО ГП»	тыс.м3	1 093,72						1 093,72		
3.2	АО «ЛОКС»	тыс.м3	2 326,23			2 326,23					
3.3	АО «ВиК»	тыс.м3	2 317,69	148,12		1 716,48	301,19	151,91			
3.4	АО "КНАУФ ПЕТРОБОРД"	тыс.м3	221,00								221,00
4.	Объем переданный на очистные сооружения другим организациям	тыс.м3	2 106,92	0,00	279,01	0,00	0,00	168,10	0,00	1 659,81	0,00
4.1	ООО «Водоканал птицефабрики Синявинская»	тыс.м3	279,01		279,01						
	на очистные сооружения	тыс.м3	279,01		279,01						
4.2	АО «Птицефабрика Северная»	тыс.м3	168,10					168,10			
	на очистные сооружения	тыс.м3	168,10					168,10			
4.3	ООО "АКОС"	тыс.м3	1 659,81							1 659,81	
	на очистные сооружения	тыс.м3	1 659,81							1 659,81	
5.	Расход электроэнергии, всего	тыс. кВт.ч	1 885,63	41,20	38,62	257,00	91,02	0,00	0,00	393,33	1 064,46
5.1	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс. кВт.ч	1 885,63	41,20	38,62	257,00	91,02	0,00	0,00	393,33	1 064,46

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, тарифы на питьевую воду и водоотведение для потребителей ГУП «Леноблводоканал» рассчитаны со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022.

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал» на территории Гатчинского и Кировского муниципальных районов Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

Наименование	На 2022 год
Индекс потребительских цен	104,3
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8

Тарифы ГУП «Леноблводоканал» на питьевую воду и водоотведение, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2022 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, с учетом представленных обосновывающих материалов и документов.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг на питьевую воду и водоотведение предприятия, её результаты отражены в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
1. Реагенты						
1.1	Питьевая вода	тыс. руб.	2 367,44	2 535,26	+167,82	Реагенты ЛенРТК скорректировал с учетом объемов воды, представлены договора с ООО «СТРОЙКОМПЛЕКТ» (поставка натр едкий гранулированный технический), ООО ГК «ХимАльянс» (полиакриламид-гель), ООО «ПО «ЗХР» (соль, алюминия сульфат, флокулянты для водоподготовки, обезвоживания осадка и очистки стоков, алюминия сульфат технический, коагулянт, гипохлорит натрия, водный раствор оксихлорида алюминия), ООО «АТП-04» (дезинфицирующее средство «ДЕЗ А ВИД концентрат»), ООО «НПО «Завод химических реагентов» (сульфат алюминия технического), ООО «Производственное объединение «Завод химических реагентов» (гипохлорит натрия).
1.2	Водоотведение	тыс. руб.	4 602,90	5 272,70	+669,80	
2. Горюче-смазочные материалы и материалы						
2.1	Питьевая вода	тыс. руб.	2 417,27	0,00	-2 417,27	Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.
3. Расход электроэнергии						
3.1	Питьевая вода	тыс. руб.	32 306,21	15 745,18	-16 561,03	Тариф на энергетические ресурсы определен, исходя из копии счетов-фактур, выставленных за отпущенную электрическую энергию за август-сентябрь 2021 года. Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, утвержденных ЛенРТК в производственных программах соответствующей услуги, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактур за август-сентябрь 2021 года с учетом прогноза.
3.2	Водоотведение	тыс. руб.	23 134,61	14 447,83	-8 686,78	
4. Расходы на покупку тепловой энергии						
4.1	Питьевая вода	тыс. руб.	702,05	716,71	+14,66	Затраты определены исходя из объема тепловой энергии, принятого ЛенРТК и тарифов, утвержденных на 2022 год (приказы ЛенРТК от 20.12.2021 №№ 509-п, 511-п, 512-п, 514-п АО «ЛОТЭК», приказ ЛенРТК от 20.12.2021 № 498-п МП МО город Коммунар «ЖКС»). Подтверждающие документы: Представлены договора с АО «ЛОТЭК» и МП МО город Коммунар «ЖКС».
4.2	Водоотведение	тыс. руб.	179,33	179,33	-	
5. Расходы на покупку теплоносителя						

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
5.1	Питьевая вода	тыс. руб.	3 442,40	3 656,01	+213,61	ГУП Леноблводоканал представил в ЛенРТК договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 29.03.2021 № 22 с МП МО город Коммунар «ЖКС». Расходы на покупку теплоносителя скорректированы с учетом утвержденных тарифов на 2022 (приказ ЛенРТК от 20.12.2021 № 498-п МП МО город Коммунар «ЖКС»).
6. Расходы на покупку топлива						
6.1	Питьевая вода	тыс. руб.	297,65	224,48	-73,17	Представлен договор с ООО «Газпром межрегионгаз СПб» для Павловского гп., расходы приняты с учетом корректировки объемов поставленного газа, приняты по ожидаемым данным Организации.
7. Оплата воды						
7.1	Оплата технической воды	тыс. руб.	0,00	3 523,64	+3 523,64	ЛенРТК выявил разночтения данных в шаблоне «Расчет тарифа в сфере водоснабжение» CALC.TARIFF.WATER, представленном ГУП «Леноблводоканал» (в закладке «расчёт покупки воды» не учтены затраты на покупку технической воды для потребителей Павловского гп.) ЛенРТК скорректировал затраты по данной статье с учетом принятого объема технической воды, по тарифам на основании приказа ЛенРТК от 28.12.2021 № 585-п АО «ВиК» для потребителей Павловского гп.
7.2	Оплата питьевой воды, полученной со стороны	тыс. руб.	213 535,91	172 352,11	-41 183,80	ЛенРТК выявил разночтения данных в шаблоне «Расчет тарифа в сфере водоснабжение» CALC.TARIFF.WATER, представленных ГУП «Леноблводоканал» (в закладке «расчёт покупки воды» по АО «ВиК» учтены объемы на покупку технической воды для потребителей Павловского гп.) ЛенРТК скорректировал затраты по данной статье с учетом принятого объема воды полученной со стороны, а также по тарифам на основании приказов ЛенРТК: - для потребителей г.Коммунар приказ от 17.12.2021 № 451-п АО «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод»); - для потребителей Отрадненского гп. приказ от 20.12.2021 № 480-п ООО «Водоканал Отрадненского гп.»; - для потребителей Приладожского и Синявинского гп. приказ от 08.12.2021 № 302-п ООО «Водоканал птицефабрики Синявинская»; - для потребителей Кировского, Мгинского, Синявинского гп. приказ от 28.12.2021 № 585-п АО «ВиК».
8. Оплата объемов сточных вод						
8.1	Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс. руб.	11 856,95	38 868,43	+27 011,48	1. ГУП «Леноблводоканал» в шаблоне «Расчет тарифа в сфере водоотведения» CALC.TARIFF.WATER в разделе «оплата услуг ВО» не указало объемы сточных вод и затраты, переданные на очистку ООО «АКОС» (ранее ООО «ЭКОТЕХ») в Шлиссельбургском гп. Таким образом, ЛенРТК скорректировал объемы сточных вод переданных на очистку, ООО «АКОС» в соответствии с производственной программой в сфере водоотведения на 2022 год для ООО «АКОС» (объем сточных вод, переданных на очистку ООО «АКОС» принят в размере 1 659,81 тыс.м. ³). 2. Объемы сточных вод переданных на очистку в соответствии с производственной программой в сфере водоотведения на 2022

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
						год для АО «Птицефабрика Северная» (Синявинского гп.) приняты в размере 168,10 тыс.м ³ . 3. Объемы сточных вод переданных на очистку в соответствии с производственной программой в сфере водоотведения на 2022 год для ООО «Водоканал птицефабрика Синявинская» (Приладожское гп.) приняты в размере 279,01 тыс.м ³ . 4. С учетом корректировки объемов сточных вод переданных на очистку, ЛенРТК скорректировал затраты по данной статье с учетом объема сточных вод переданных на очистку, а также по тарифам на основании приказов ЛенРТК от 08.12.2021 № 301-п АО «Птицефабрика Северная» для потребителей Синявинского гп., приказа от 08.12.2021 № 302-п ООО «Водоканал птицефабрика Синявинская» для потребителей Приладожского гп., приказ от 15.12.2021 № 364-п ООО «АКОС» для потребителей Шлиссельбургского гп.
8.2	Оплата объемов сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям	тыс. руб.	120 647,43	106 824,47	-13 822,96	1. ГУП «Леноблводоканал» в шаблоне «Расчет тарифа в сфере водоотведения» CALC.TARIFF.WATER в разделе «Транспортировка сточных вод» не указало объем сточных вод, переданных на транспортировку АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД» (по г. Коммунар) и объем сточных вод, переданных на транспортировку ООО «Водоканал Отраденского гп» (Отраденскому гп.). 2. ЛенРТК скорректировал объем сточных вод, переданных на транспортировку в соответствии с производственными программами в сфере водоотведения на 2022 год по следующим организациям: - АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД» в размере 221,00 тыс.м ³ ; - АО «ВиК» Павловское гп. - 148,12 тыс.м ³ , Кировское гп.- 1716,48 тыс.м ³ , Мгинское гп - 301,19 тыс.м ³ ; Синявинское гп.- 151,90 тыс.м ³ ; - ООО «Водоканал Отраденского гп» в размере 1 093,72 тыс.м ³ ; - АО «ЛОКС» в размере 2326,23 тыс.м ³ . 3. ЛенРТК скорректировал затраты по данной статье с учетом принятых объемов транспортируемых сточных вод, по тарифам на основании приказов ЛенРТК; - для потребителей Кировского гп. приказ от 17.12.2021 № 450-п АО «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод»); - для потребителей Отраденского гп. приказ от 20.12.2021 № 480-п ООО «Водоканал Отраденского гп»; - для потребителей Синявинского гп., приказ от 08.12.2021 № 301-п АО «Птицефабрика Северная»; - для потребителей Кировского, Мгинского, Синявинского гп., Павловского гп. приказ от 28.12.2021 № 585-п АО «ВиК»; - для потребителей Гатчинского гп. (г.Коммунар) приказ от 20.10.21 № 127-п АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД».
10. Расходы на оплату труда основного производственного персонала						
10.1	Питьевая вода	тыс. руб./чел.	37 049,28/ 95,00	35 489,31/ 91,00	-1 599,97	ЛенРТК при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала учитывал следующие параметры: - минимальный размер оплаты труда с 01.12.2021 - 14250 руб., установленный Региональным соглашением о минимальной заработной плате в Ленинградской области на 2021 год от 24.12.2020 № 6/С-20;
10.2	Водоотведение	тыс. руб./чел.	43 294,29/ 117,72	40 087,31/ 109,00	-3 206,98	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
						- выписку из штатного расписания, предоставленную организацией. С учетом требований пункта 17 Методических указаний расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из средней заработной платы производственных рабочих, предусмотренной организацией на 2022 год и штатной численности соответствующей категории персонала. По воде ЛенРТК принял 91 человека, по водоотведению 109 человек (численность принята на уровне количества персонала утвержденного ЛенРТК на 2021 год). Не принят производственный персонал по водоотведению на очистные сооружения г. Кировск и Отрадное.
11 Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала						
11.1	Питьевая вода	тыс. руб.	11 188,88	10 717,77	-471,11	Затраты определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,20) и фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2022 год.
11.2	Водоотведение	тыс. руб.	13 074,88	12 106,37	-968,51	
12. Расходы на уплату процентов по займам и кредитам						
12.1	Питьевая вода	тыс. руб.	6427,97	0,00	-6427,97	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам не приняты ввиду отсутствия подтверждающих обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения).
12.2	Водоотведение	тыс. руб.	5420,24	0,00	-5420,24	
13. Общепроизводственные (цеховые) расходы						
13.1	Общепроизводственные (цеховые) расходы всего	тыс. руб./ чел.	255 387,25/ 117,98 в ВО 252 340,19/ 109,74 в ВС	81 103,84/ 77,50	-174 283,41	ЛенРТК выявил разночтения данных в шаблонах «Расчет тарифа в сфере водоотведения и водоснабжение» CALC.TARIFF.WATER, представленных ГУП «Леноблводоканал» (итого цеховые расходы и численность цехового персонала). 1. Количество цехового персонала определено на основании Приказа Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства», принято 77,50 человек; 2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата от 23.11.2021 № СЧ-250/1548 40 949 руб). 3. Отчисления на социальное страхование цехового персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала. 4. Приняты следующие расходы: лабораторные исследования питьевой воды; платежи за услуги по расчету платы ЕИРЦ; прочие расходы по работам/услугам (расходы ОТ, ПБ и ГО и ЧС); прочие расходы по работам/услугам принимаемые НУ; расходы на страхование имущества (расходы АТХ); расходы на топливо (расходы АТХ); расходы по демеркуризации, за размещение люминесцентных, ртутьсодержащих ламп; расходы по охране объектов; сбор, транспортировка, размещение ТБО и производственных отходов; лабораторные исследования сточной воды; расходы по работам/услугам,

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРПК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
						<p>непосредственно связанным с разработкой проектов по охране окружающей среды (паспорта опасных отходов, ПДВ, лицензирование, ЭСО, ИНВОС и т.д); товарно-материальные ценности (расходы на лабораторию)</p> <p>услуги интернет;</p> <p>государственная пошлина (расходы АТХ);</p> <p>товарно-материальные ценности – канцелярия;</p> <p>ОТ и ПБ (ежегодная проверка технического соответствия огнетушителей, перезарядка)</p> <p>расходы ОТ и ПБ;</p> <p>ОТ и ПБ (спецодежда);</p> <p>ОТ и ПБ (списание материалов в производство: моющие средства, порошок);</p> <p>прочие расходы по работам/услугам (обслуживание объектов аварийно-спасательным подразделением) (расходы ОТ, ПБ, ГО и ЧС);</p> <p>обучение и повышение квалификации (ОТ и ПБ); СОУТ;</p> <p>дератизация, дезинсекция, госпошлина (ОТ и ПБ). Расходы приняты на основании представленных обосновывающих материалов.</p> <p>5. Приняты затраты на земельный налог и аренду земельных участков (аренда земли) по г. Шлиссельбург в размере 19,459 тыс.руб., по г. Коммунар в размере 2 152,38 тыс.руб.</p> <p>6. Остальные расходы исключены, так как согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения не подтверждена экономическая обоснованность ее включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.</p> <p>Расходы распределены по видам деятельности согласно базе (заработная плата производственных рабочих), утвержденной в приказе об учетной политике предприятия (приказ ГУП «Леноблводоканал» от 29.12.2000 № 462).</p> <p>Распределение см. под таблицей</p>
14. Прочие производственные расходы						
14.1	Водоотведение	тыс. руб.	0,00	1688,70	+1688,70	Приняты затраты ОТ и ПБ (медицинский осмотр-предварительный, периодический) на основании представленных обосновывающих материалов.
15. Ремонтные расходы						
15.1	Питьевая вода	тыс. руб.	13 549,77	17 424,27	+3 874,50	Ремонтные расходы на текущий и капитальный ремонт ЛенРПК включил только по мероприятиям согласованным комитетом по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области в планах мероприятий по повышению эффективности деятельности и энергосбережению на 2022 год ПУ «Кировского района» по водоснабжению и по водоотведению. Кроме того ГУП «Леноблводоканал» представило в ЛенРПК акты технического осмотра и дефектные ведомости.
15.2	Водоотведение	тыс. руб.	16,90	7 446,06	+7 429,16	
16. Административные расходы						
16.1	Административные расходы, всего	тыс. руб./численность	61 015,34/ 76,87 в ВО 63 371,30/ 70,52 в ВС	49 570,10/ 70,60	-11 445,24	<p>ЛенРПК выявил разночтения данных в шаблонах «Расчет тарифа в сфере водоотведения и водоснабжение» CALC.TARIFF.WATER, представленных ГУП «Леноблводоканал» (итого административные расходы и численность административного персонала).</p> <p>1. Количество административного персонала определено на основании Приказ Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм</p>

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
						<p>численности работников водопроводно-канализационного хозяйства», принято 70.60 человек;</p> <p>2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата от 23.11.2021 № СЧ-250/1548 40949 руб).</p> <p>3. Отчисления на социальное страхование административного персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала.</p> <p>4. Расходы на услуги связи и интернет, информационные услуги, прочие расходы, материалы, ремонт и содержание ОС, обслуживание ККТ, ОТ и ТБ, почтовые расходы на ремонт и содержание компьютерной и офисной техники, сбор, транспортировка, размещение ТБО, расход на текущий ремонт а/м, охрана труда и техники безопасности в том числе медицинский осмотр водителей (расходы АТХ) расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание подвижного состава (расходы АТХ);</p> <p>прочие расходы АТХ (ПЛАТОН, ГЛОНАСС, тахограф, и др.) приняты на основании представленных обосновывающих материалов.</p> <p>5. Остальные расходы исключены, так как согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения не подтверждена экономическая обоснованность ее включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.</p> <p>Расходы распределены по видам деятельности согласно базе (заработная плата производственных рабочих), утвержденной в приказе об учетной политике предприятия (приказ ГУП «Леноблводоканал» от 29.12.2000 № 462).</p>
17. Сбытовые расходы гарантирующих организаций						
17.1	Питьевая вода	тыс. руб.	38,26	0,00	-38,26	Сбытовые расходы гарантирующих организаций не приняты (основание п. 26 Методических указаний).
17.2	Водоотведение	тыс. руб.	938,66	0,00	-938,66	
18. Амортизация						
18.1	Питьевая вода	тыс. руб.	2768,46	0,00	-2768,46	ЛенРТК не включил данную сумму затрат в расчет НВВ в соответствии с п. 28 Методических указаний. Инвентарные карточки по форме № ОС-6 представлены в формате Microsoft Excel и не заверены надлежащим образом.
18.2	Водоотведение	тыс. руб.	2799,71	0,00	-2799,71	
19. Расходы на арендную плату имущества						
19.1	Водоотведение	тыс. руб.	3771,26	0,00	-3771,26	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи не приняты в связи с отсутствием обосновывающих материалов (п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, п. 44 Основ ценообразования и п. 29 Методических указаний).
20. Расходы на лизинговые платежи						
20.1	Питьевая вода	тыс. руб.	1306,03	0,00	-1306,03	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи не приняты в связи с отсутствием обосновывающих материалов (п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, п. 44 Основ ценообразования и п. 29 Методических указаний).
20.2	Водоотведение	тыс. руб.	2335,92	0,00	-2335,92	
21. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов						
21.1	Питьевая вода	тыс. руб.	5 946,47	1 152,92	-4 793,55	1. Налог на имущество принят по факту 2020

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
21.2	Водоотведение	тыс. руб.	16 489,28	387,54	-16 101,74	г. исходя из представленных подтверждающих документов: - расчет ГУП «Леноблводоканал»; - бухгалтерская справка-расчет налога на имущество за 2020 г.; - декларация по налогу на имущество за 2020 г.; - платежные поручения за 2020 г. 2. Величина водного налога определена с учетом действующих ставок, установленных статьей 333.12 Налогового кодекса и объемов поднятой воды, предусмотренной ЛенРТК в производственной программе в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода). 3. Плата за негативное воздействие на окружающую среду не принята в соответствии с п. 45 Основ ценообразования ЛенРТК, так как ГУП «Леноблводоканал» представило декларацию о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 г., где указаны расходы сверх лимита. 4. Плата за пользование водными объектами не принята в связи с отсутствием обосновывающих материалов (п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения).

Распределение цеховых расходов:

№ п/п	Виды деятельности	2022 год					
		База распределения (зарплата основных производственных рабочих), тыс.руб.		Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, %		Распределение цеховых расходов по видам деятельности, тыс.руб.	
		План предприятия	Принято ЛенРТК	План предприятия	Принято ЛенРТК	План предприятия	Принято ЛенРТК
1.1	Водоснабжение	37 049,28	35489,31	46,11	46,96	109 765,86	38 084,79
1.2	Водоотведение	43 294,29	40087,31	53,89	53,04	143 985,38	43 019,06
	Итого:	80 343,57	75 576,61	100,00	100,00	253 751,24	81 103,84

Распределение общехозяйственных расходов:

№ п/п	Виды деятельности	2022 год					
		База распределения (зарплата основных производственных рабочих), тыс.руб.		Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, %		Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности, тыс.руб.	
		данные предприятия	принято ЛенРТК	данные предприятия	принято ЛенРТК	данные предприятия	принято ЛенРТК
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Водоснабжение	37 049,28	35489,31	46,11	46,96	27 565,98	23 277,15
1.2	Водоотведение	43 294,29	40087,31	53,89	53,04	34 399,98	26 292,94
	ИТОГО	80 343,57	75 576,61	100,00	100,00	61 965,97	49 570,10

Расходы на компенсацию неучтенных экономически обоснованных расходов и (или) недополученных доходов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) в размере 37 098,61 тыс. руб. и водоотведения в размере 24 994,88, тыс. руб. исключены, так как согласно п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения не подтверждена экономическая обоснованность ее включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.

Кроме того, в соответствии с пунктами 18, 19 Основ ценообразования регулируемые организации обязаны вести отдельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды (принятых сточных вод) по регулируемым видам деятельности отдельно по каждой централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения. ГУП «Леноблводоканал» в нарушении пунктов 18, 19 Основ ценообразования не ведет отдельный учет по каждой централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат определены следующие показатели на 2022 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия	Принято ЛенРТК	Отклонение
			2022 год	2022 год	
1.	Питьевая вода				
1.1.	Производственная себестоимость товарной воды	тыс. руб.	440 808,73	297 439,26	-143 369,47
1.2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	511 458,06	321 869,33	-189 588,73
2.	Водоотведение				
2.1.	Производственная себестоимость товарных стоков	тыс. руб.	371 037,09	243 763,33	-127 273,76
2.2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	447 859,90	270 443,81	-177 416,09

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Кировского и Гатчинского муниципальных районов Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

Производственная программа государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Кировского и Гатчинского муниципальных районов Ленинградской области в сфере водообеспечения на 2022 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Ленинградской области»
Местонахождение	188800, Ленинградская область, Выборгский район, г.Выборг, ул.Куйбышева, д.13
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	01.01.2022 – 31.12.2022

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2022
1.	Водоснабжение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	17 424,27
	Итого:	тыс.руб.	17 424,27

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2022 год
	Питьевая вода		
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс. м ³	1 651,388
1.1.	из поверхностных водоемисточников	тыс. м ³	1611,50
1.2.	из подземных водоемисточников	тыс. м ³	39,89
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс. м ³	1651,39
2.1	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс. м ³	166,55
3.	Отпущено со станции	тыс. м ³	1484,84
4.	Получено воды со стороны (в том числе технической воды)	тыс. м ³	8786,18
5.	Пропущено через очистные сооружения	тыс. м ³	1798,61
6.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс. м ³	10271,02
7.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс. м ³ /%	1942,37
8.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе	тыс. м ³	8328,65
8.1.	- на производственно-хозяйственные нужды	тыс. м ³	4,27
8.2.	- на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс. м ³	188,04
8.1.	Товарная вода, всего, в том числе:	тыс. м ³	8136,34
8.1.1.	- управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс. м ³	2992,40

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования,
			тыс.руб. 2022 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	321 869,33

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2022	31.12.2022

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2022 год
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
1.1.1	Кпп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00
2.3	L сети – протяженность водопроводной сети	км.	244,24
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	18,91
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	1 942 370,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	10 271 018,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	1 651 388,00
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб.м	0,21
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	2 156 860,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	10 271 018,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества

и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			планируемого периода 2022
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв	%	18,91
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,21
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2022 по 31.12.2022

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Кировского и Гатчинского муниципальных районов Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

Производственная программа государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Кировского и Гатчинского муниципальных районов Ленинградской области в сфере водоотведения на 2022 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Ленинградской области»
Местонахождение	188800, Ленинградская область, Выборгский район, г.Выборг, ул.Куйбышева, д.13
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с 01.01.2022 по 31.12.2022

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2022
1.	Водоотведение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	7 446,06
	Итого:	тыс.руб.	7 446,06

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2022 год
	Принято для перекачки (транспортировки), всего	тыс.м3	6 960,490
1.	собственные нужды предприятия	тыс.м3	7,040
1.1.	Отпуск (реализация) услуг всего, в т.ч.:	тыс.м3	6 285,510
1.2.	бюджетным организациям	тыс.м3	288,510
1.3.	населению	тыс.м3	5 203,840
1.3.1.	прочие потребители	тыс.м3	793,160
1.3.2.	принято сточных вод от других канализаций	тыс.м3	0,000
1.3.3.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м3	667,940
1.3.4.	Объем сточных вод, пропущенный через очистные сооружения	тыс.м3	6 960,490
2.	Пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.м3	3 759,85
2.1.	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.м3	8 065,56
3.	на очистные сооружения других организаций	тыс.м3	2 106,920
3.1	в канализационную сеть других организаций	тыс.м3	5 958,64

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования,
			тыс.руб. 2022 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб	270 443,81

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2022	31.12.2022

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2022 год
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Дсвно - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	15,71
1.1.2	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	1 093 720,00
1.2.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	6 960 490,00
1.2	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00
1.2.1	Кпниде - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00
2.1.2	Л сети - протяженность канализационных сетей	км	909,50
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,00
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	3 759 850,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,21
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	1 885 630,00
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	9 159 280,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода
			2022
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Д свно	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Днн (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		0,00
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,27
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	01.01.2022 по 31.12.2022

3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей (кроме населения) Кировского и Гатчинского муниципальных районов Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей (кроме населения) муниципальных образований: «Шлиссельбургское городское поселение», «Кировское городское поселение», «Отраденское городское поселение», «Синявинское городское поселение», «Павловское городское поселение», «Приладожское городское поселение», «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района и «город Коммунар» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2022 по 31.12.2022	39,56
2.	Водоотведение	с 01.01.2022 по 31.12.2022	43,03

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

4. Признать утратившим силу приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 618-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Гатчинского и Кировского муниципальных районов Ленинградской области на 2021 -2023 годы».

5. Признать утратившим силу приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 618-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» в Гатчинском и Кировском муниципальных районах Ленинградской области на 2021-2023 годы».

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу

утверждения производственных программ, установления тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Кировского и Гатчинского муниципальных районов Ленинградской области на 2022 год и о признании утратившим силу приказов комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ГУП «Леноблводоканал» письмом от 29.12.2021 №исх-39508/2021 (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 № КТ-1-8882/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение и водоотведение.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 9 повестки дня об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Кировского и Гатчинского муниципальных районов Ленинградской области в 2022 году

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что в соответствии с действующим законодательством подготовлены предложения по уровню тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГУП «Леноблводоканал», оказываемые населению Гатчинского и Кировского муниципальных районов Ленинградской области в 2022 году.

В соответствии с индексом изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги для Ленинградской области, регламентированным распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 октября 2021 года № 3073-р, а также с учетом положений, предусмотренных областным законом от 20 июля 2015 года № 75-оз «О льготных тарифах в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Ленинградской области» рассчитаны льготные тарифы.

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Установить тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м ³			
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «город Коммунар» Гатчинского муниципального района Ленинградской области					
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	30,47	36,56	31,51	37,81
2.	Водоотведение	22,40	26,88	23,16	27,79

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

2. Утвердить тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области»,

оказываемые населению Кировского муниципального района Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м ³			
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	21,32	25,58	22,04	26,45
2.	Водоотведение	28,78	34,54	29,76	35,71
Для населения муниципального образования «Кировское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
3.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	29,68	35,61	30,69	36,83
4.	Водоотведение	28,63	34,35	29,60	35,52
Для населения муниципального образования «Отраденское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
5.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	28,48	34,18	29,45	35,34
6.	Водоотведение	27,46	32,95	28,39	34,07
Для населения муниципального образования «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
7.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	28,48	34,18	29,45	35,34
8.	Водоотведение	33,52	40,22	34,66	41,59
Для населения муниципального образования «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
9.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	22,38	26,85	23,14	27,77
10.	Водоотведение	26,87	32,24	27,78	33,34
Для населения муниципального образования «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
11.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	31,23	37,48	32,29	38,75
12.	Водоотведение	28,23	33,88	29,19	35,03
Для населения муниципального образования «Лавловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
13.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	34,64	41,57	35,82	42,98
14.	Водоотведение	32,97	39,56	34,09	40,91

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

На вопрос председательствующего о соответствии расчета действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что определенный уровень льготных тарифов соответствует величине тарифов для потребителей на территории Гатчинского и Кировского муниципальных районов Ленинградской области в 2022 году и предельным индексам роста платы граждан.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 10 повестки дня об утверждении производственных программ, об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Акваресурс» на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Акваресурс» письмом от 29.12.2021 №78/21 (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 № КТ-1-8880/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Акваресурс» при подаче заявления в ЛенРТК от 29.04.2021 № 19/21 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-2887/2021) об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения,

оказываемые потребителям поселка Первомайское муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год в нарушение подпункта «а» пункта 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, не предоставило копии правоустанавливающих документов, подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

ЛенРТК письмом от 19.05.2021 № КТ-3-1892/2021 запросил у ООО «Акваресурс» указанные документы, которые по состоянию на 20.12.2021 ООО «Акваресурс» представлены не были, в результате чего на заседании правления ЛенРТК (протокол заседания правления ЛенРТК от 20.12.2021 № 47) принято решение об отсутствии оснований для установления тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «Акваресурс» потребителям поселка Первомайское муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год.

На основании протокола совещания у Губернатора Ленинградской области, проведенного 27.12.2021 по вопросу установления тарифов для ООО «Акваресурс» на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям ЖК «Кивеннапа Север» поселка Первомайское Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2022 году, с учетом письма комитета по ЖКХ от 27.12.2021 № ис-8881/2021 (вх. ЛенРТК от 27.12.2021 № КТ-1-8809/2021), которым подтверждено оказание ООО «Акваресурс» услуг потребителям, в соответствии с обращением ООО «Акваресурс» от 28.12.2021 №77/21 (вх. ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8834/2021), которым в адрес ЛенРТК направлены дополнительные обосновывающие материалы, экспертами ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Акваресурс» об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2022 год. Ответственность за достоверность представленных сведений несет заявитель.

Экспертиза предложения ООО «Акваресурс» проведена в соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 г. № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Сценарные условия);

- иными действующими нормативными актами.

Представленные материалы по расчету уровней тарифов рассмотрены без открытия дел в соответствии с пунктами 15 и 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Утвержденная инвестиционная программа у ООО «Акваресурс» отсутствует.

ООО «Акваресурс» в качестве основания для установления тарифов предоставило в ЛенРТК копии следующих документов:

- договора аренды имущества от 15.12.2021 № 08/22/PCO, заключенный между обществом с ограниченной ответственностью «ЛАД» и ООО «Акваресурс»;

- договора аренды имущества от 15.12.2021 № 09/22/PCO, заключенный между обществом с ограниченной ответственностью «НеваИнвестПроект» и ООО «Акваресурс»;

- договора аренды земельного участка от 15.12.2021 № 10/22/PCO, заключенный между обществом с ограниченной ответственностью «НеваИнвестПроект» и ООО «Акваресурс»;

- выписки из ЕГРН уч. 333 общества с ограниченной ответственностью «НеваИнвестПроект»;

- выписки из ЕГРН об объектах с кадастровыми номерами: 47:01:1711001:1233, 47:01:1711001:1236, 47:01:1711001:1525, 47:01:1711001:1979, 47:01:1711001:1980, 47:01:1711001:1983, 47:01:1711001:1984, 47:01:1711001:1317, 47:01:1711001:2524.

При регулировании тарифов в сфере холодного водоснабжения применен метод экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с подпунктом (б) пункта 37 Основ ценообразования.

Характеристики технологического оборудования, используемого для осуществления регулируемой деятельности, отражены в производственных программах в сфере водоснабжения и водоотведения, предоставленных ООО «Акваресурс».

Так как организация впервые регулировалась в 2021 году, статистическая отчетность за предшествующие три года отсутствует. Организация, ранее оказывавшая услуги водоснабжения и водоотведения – общество с ограниченной ответственностью «Водосфера», для подтверждения фактического объема и качества услуг в сфере водоснабжения и водоотведения за 2020 год не представила по системе ФГИС ЕИАС ФАС России статистические формы отчетности (формы № 1-водопровод и № 1-канализация). В связи с чем расчет объемов отпуска воды и приема сточных вод в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний не представляется возможным. На основании вышеизложенного, объемы отпуска воды и приема сточных вод на 2022 год определены исходя из плана, установленного ЛенРТК для ООО «Акваресурс» на 2021 год:

№	Показатель	Ед. изм	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
Водоснабжение						
1	Поднято воды	тыс. м ³	150,00	101,10	- 48,91	Показатель скорректирован с учетом принятого объема отпуска воды
2	Собственные нужды	тыс. м ³	0,83	0,83	-	-
3	Потери воды в сетях	тыс. м ³	0,52	0,00	- 0,52	Показатель потерь воды в сетях исключен в силу отсутствия расчета предусмотренной величины в соответствии с пунктом 5 методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденных Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17 октября 2014 года № 640/пр
		%	0,35	0,00	- 0,35	
4	Отпущено воды	тыс. м ³	148,66	100,27	- 48,39	Показатель скорректирован с учетом

№	Показатель	Ед. изм	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
	из водопроводной сети, всего					принятого объема товарной воды
4.1	На нужды предприятия	тыс.м ³	14,87	14,87	-	-
4.2	Товарная вода	тыс.м ³	133,79	85,40	- 48,39	В нарушение пункта 17 Правил организация не предоставила расчет объема оказываемых услуг, а также перечень договоров о реализации. Показатель скорректирован с учетом объема товарной воды, предусмотренного в расчете тарифа на 2021 год
5	Расход электроэнергии	тыс.кВт.ч	114,15	52,57	- 61,58	Показатель рассчитан ЛенРТК с учетом принятого удельного расхода электроэнергии на технологические нужды
5.1	- на технологические нужды	тыс.кВт.ч	114,15	52,57	- 61,58	
5.1.1	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,76	0,52	- 0,24	Удельный расход электроэнергии на технологические нужды принят в размере, установленном ЛенРТК на 2021 год. Данный показатель был определен нормативным методом, предусмотренным Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения на основании данных об основных характеристиках оборудования, предоставленных организацией в производственной программе в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2021 год
Водоотведение						
1	Примем сточных вод. всего	тыс.м ³	130,00	101,02	- 28,98	Показатель скорректирован с учетом принятого объема товарных стоков
1.1	От собственного производства	тыс.м ³	15,70	15,70	-	-
1.1.1	- от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,83	0,83	-	-
1.1.2	- от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	14,87	14,87	-	-
2	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	114,30	85,32	- 28,98	В нарушение пункта 17 Правил организация не предоставила расчет объема оказываемых услуг, а также перечень договоров о реализации. Показатель скорректирован с учетом объема товарных стоков, предусмотренного в расчете тарифа на 2021 год
3	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	172,35	73,05	- 99,30	Показатель рассчитан ЛенРТК с учетом принятого удельного расхода электроэнергии на технологические нужды
3.1	- на технологические нужды	тыс.кВт.ч	172,35	73,05	- 99,30	
3.1.1	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,72	1,33	- 0,61	Удельный расход электроэнергии на технологические нужды принят в размере, установленном ЛенРТК на 2021 год. Данный показатель был определен нормативным методом, предусмотренным Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения на основании данных об основных характеристиках оборудования, предоставленных организацией в производственной программе в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2021 год

В соответствии со Сценарными условиями, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения и водоотведение для потребителей Первомайского сельского поселения Выборгского муниципального района Ленинградской области, экспертами ЛенРТК использовались следующие индексы роста:

Наименование	На 2022 год
Индекс потребительских цен	104,3
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию	103,8
Индекс изменения размера вносимой гражданам платы за коммунальные услуги (с 1 июля)	103,4

Во исполнение пункта 9 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, а также учитывая выбранный метод регулирования тарифов, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения рассчитаны со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «Акваресурс», определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения потребителей поселка Первомайское муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
Водоснабжение						
1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	803,98	0,00	- 803,98	Сумма расходов по данной статье исключена ЛенРТК в связи с отсутствием подтверждающих документов в соответствии с п. 30 Правил.
1.1	Реагенты	тыс. руб.	152,59	0,00	- 152,59	
1.2	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	651,39	0,00	- 651,39	
2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	1 082,26	484,21	- 598,05	В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, организация представила копию договора электроснабжения от 20.12.2019 № 47190000318474 с АО "Петербургская сбытовая компания". Затраты определены исходя из объема электрической энергии на технологические нужды, принятого ЛенРТК на 2022 год, и тарифа, заявленного организацией в качестве планового показателя, с учетом индекса роста цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2022 года.
2.1	расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	1 051,43	484,21	- 567,22	
2.2	расходы на покупку тепловой энергии	тыс. руб.	30,84	0,00	- 30,84	
3	Расходы на оплату работ и услуг, выполненных сторонними организациями	тыс. руб.	380,75	0,00	- 380,75	Сумма расходов по данной статье исключена ЛенРТК в связи с отсутствием подтверждающих документов в соответствии с п. 30 Правил.
4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	6 177,60	1 538,26	- 4 639,34	Организация не представила Форму П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников». Затраты на оплату труда основного производственного персонала определены на основании средней заработной платы одного производственного рабочего, установленной ЛенРТК для организации на 2021 год, с учетом ее индексации. Средняя заработная плата не превышает установленный размер средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области. Численность основного производственного персонала установлена на уровне, принятом ЛенРТК на 2021 год.
5	Отчисления на социальное страхование производственного персонала	тыс. руб.	1 865,64	464,55	- 1 401,09	Сумма отчислений на социальное страхование определена исходя из расходов на оплату труда основного производственного персонала, принятых ЛенРТК на 2022 год, с учетом процентов страховых взносов, предусмотренных НК РФ, а также размера

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
						страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, указанного в выписке ФСС
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс. руб.	144,00	0,00	-144,00	Расходы, предусмотренные организацией, исключены в связи с отсутствием инвентарных карточек арендуемых объектов основных средств
7	Ремонтные расходы (расходы на текущий ремонт)	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-
8	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	92,87	0,00	- 92,87	Расходы на определение качества питьевой воды исключены ЛенРТК из расчета НВВ в связи с отсутствием документов, подтверждающих сумму расходов по данной статье
9	Общехозяйственные расходы (административные расходы)	тыс. руб.	1 952,09	1 555,22	- 396,87	Организация не представила Форму П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников». Затраты на оплату труда административно-управленческого персонала определены на основании средней заработной платы одного работника, установленной ЛенРТК для организации на 2021 год, с учетом ее индексации. Средняя заработная плата не превышает установленный размер средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области. Сумма отчислений на социальное страхование определена исходя из расходов на оплату труда административно-управленческого персонала, принятых ЛенРТК на 2022 год, с учетом процентов страховых взносов, предусмотренных НК РФ, а также размера страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, указанного в выписке ФСС
10	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	129,28	18,43	- 110,85	Сумма водного налога определена с учетом действующих ставок налогообложения и объема поднятой воды, принятого ЛенРТК на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, сумма налогов будет проанализирована по факту с учетом предоставленных деклараций и платежных поручений.
11	Прибыль (+), убыток (-)	тыс. руб.	631,42	0,00	- 631,42	Учитываемая организацией при определении НВВ нормативная прибыль исключена в силу отсутствия подтвержденных расходов на социальные нужды, предусмотренных коллективным договором, в соответствии с пунктом 46 (в) Основ ценообразования.
Водоотведение						
1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	315,73	0,00	- 315,73	Сумма расходов по данной статье исключена ЛенРТК в связи с отсутствием подтверждающих документов в соответствии с п. 30 Правил.
1.1	материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	315,73	0,00	- 315,73	
2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	1 587,46	672,86	- 914,60	В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, организация представила копию договора электроснабжения от 20.12.2019 № 47190000318474 с АО "Петербургская сбытовая компания". Затраты определены исходя из объема электрической энергии на технологические нужды, принятого ЛенРТК на 2022 год, и тарифа, заявленного организацией в качестве планового показателя, с учетом индекса роста цен на электрическую энергию
2.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	тыс. руб.	1 587,46	672,86	- 914,60	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
						во 2-ом полугодии 2022 года.
3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и ИП, связанные с эксплуатацией ЦС ВО либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	380,75	0,00	- 380,75	Сумма расходов по данной статье исключена ЛенРТК в связи с отсутствием подтверждающих документов в соответствии с п. 30 Правил.
4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 882,88	1 153,70	- 1 729,18	Организация не представила Форму П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников». Затраты на оплату труда основного производственного персонала определены на основании средней заработной платы одного производственного рабочего, установленной ЛенРТК для организации на 2021 год, с учетом ее индексации. Средняя заработная плата не превышает установленный размер средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области. Численность основного производственного персонала установлена на уровне, принятом ЛенРТК на 2021 год.
5	Отчисление на социальное страхование производственного персонала	тыс. руб.	870,63	348,42	- 522,21	Сумма отчислений на социальное страхование определена исходя из расходов на оплату труда основного производственного персонала, принятых ЛенРТК на 2022 год, с учетом процентов страховых взносов, предусмотренных НК РФ, а также размера страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, указанного в выписке ФСС
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс. руб.	144,00	0,00	- 144,00	Расходы, предусмотренные организацией, исключены в связи с отсутствием инвентарных карточек арендуемых объектов основных средств
7	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	4320,00	0,00	- 4 320,00	Расходы на оплату услуг илососной машины исключены ЛенРТК из расчета НВВ в связи с отсутствием документов, подтверждающих сумму расходов по данной статье
8	Общехозяйственные расходы (административные расходы)	тыс. руб.	1 952,09	1 555,22	- 396,87	Организация не представила Форму П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников». Затраты на оплату труда административно-управленческого персонала определены на основании средней заработной платы одного работника, установленной ЛенРТК для организации на 2021 год, с учетом ее индексации. Средняя заработная плата не превышает установленный размер средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области. Сумма отчислений на социальное страхование определена исходя из расходов на оплату труда административно-управленческого персонала, принятых ЛенРТК на 2022 год, с учетом процентов страховых взносов, предусмотренных НК РФ, а также размера страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, указанного в выписке ФСС
9	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	92,77	0,00	- 92,77	В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, сумма налогов будет проанализирована по факту с учетом предоставленных деклараций и платежных поручений.
10	Прибыль (+), убыток (-)	тыс. руб.	631,42	0,00	- 631,42	Учитываемая организацией при определении НВВ нормативная прибыль исключена в силу отсутствия подтвержденных расходов на

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
						социальные нужды, предусмотренных коллективным договором, в соответствии с пунктом 46 (в) Основ ценообразования.

Организация при формировании плановых показателей на 2022 год включила в расчет НВВ нормативную прибыль для компенсации расходов на социальные нужды, предусмотренных коллективными договорами. Экспертами ЛенРТК не включена в расчет НВВ нормативная прибыль в связи с отсутствием у ООО «Акваресурс» документов, подтверждающих план использования прибыли на исполнение обязательств по коллективным договорам.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, и вышеперечисленными условиями формирования затрат определены следующие показатели для ООО «Акваресурс» на 2022 год:

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на 2022 год	Предложение ЛенРТК на 2022 год	Отклонение
1.	Питьевая вода				
1.1.	Производственная себестоимость товарной воды	тыс. руб.	11 573.47	3 691.84	- 7 881,63
1.2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	12 204.89	3 691.84	- 8 513,05
2.	Водоотведение				
2.1	Производственная себестоимость товарных сточных вод	тыс. руб.	11 278.47	3 392,25	- 7 886,21
2.2	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	11 896.96	3 392,25	- 8 504,71

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Акваресурс» на 2022 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
Для потребителей поселка Первомайское муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области			
Питьевая вода			
1	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	101,10
1.1	из подземных водонесточников	тыс.м ³	101,10
2	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	0,83
3	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	100,27
3.1	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	14,87
4	Товарная вода, всего	тыс.м ³	85,40
4.1	в том числе: населению	тыс.м ³	85,40
5	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	52,57
5.1	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	52,57
5.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,52

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Акваресурс» на 2022 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
Для потребителей поселка Первомайское муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области			
Водоотведение			
1	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	101,02
1.1	от собственного производства	тыс.м ³	15,70
2	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	85,32
2.1	в том числе: от населения	тыс.м ³	85,32
3	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	73,05
3.1	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	73,05
3.1.1	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,72

3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Акваресурс» на 2022 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей поселка Первомайское муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,88
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,58
2.	Водоотведение	с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,76
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	39,76

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу утверждения производственных программ, установления тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Акваресурс» на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Акваресурс» письмом от 29.12.2021 №78/21 (вх. ЛенРТК от 29.12.2021 № КТ-1-8880/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение и водоотведение.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 11 повестки дня об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Акваресурс» населению в 2022 году

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что в соответствии с действующим законодательством подготовлены предложения по уровню тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Акваресурс», оказываемые населению поселения поселка Первомайское муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2022 году.

В соответствии с индексом изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги для Ленинградской области, регламентированным распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 октября 2021 года № 3073-р, а также с учетом положений, предусмотренных областным законом от 20 июля 2015 года № 75-оз «О льготных тарифах в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Ленинградской области» рассчитаны льготные тарифы.

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Установить тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Акваресурс», оказываемые населению, на 2022 год:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м ³ *	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Для населения посёлка Первомайское муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области			
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	26,25	27,14
2.	Водоотведение	39,76	39,76

*Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

На вопрос председательствующего о соответствии расчета действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что определенный уровень льготных тарифов соответствует величине тарифов для потребителей на территории муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2022 году и предельным индексам роста платы граждан.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 12 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представители АО «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (далее – АО «ЛОЭСК»): Харитонов Константин Георгиевич (доверенность от 08.11.2021 №398/2021), Колмогорова Елена Владимировна (доверенность от 28.06.2021 №321/2021), Смольников Андрей Сергеевич (доверенность от 01.01.2021 №8/2021), Телешко Ольга Владимировна (доверенность от 13.12.2021 №415/2021);

Представители ПАО «Россети Ленэнерго»: Полинов Алексей Александрович (доверенность от 19.11.2019 №445-19), Гридин Александр Викторович (доверенность от 21.05.2021 №148-21), Беспалов Максим Александрович (доверенность от 03.08.2021 №194-21), Говорова Татьяна Федоровна (доверенность от 27.11.2019 №501-19)

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, определено, что территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням

напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), в ЛенРТК представлены письменные заявления об установлении размера стандартизированных тарифных ставок платы, ставок платы за единицу максимальной мощности для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств, расположенных на территории Ленинградской области на 2022 год.

Формат представленных материалов полностью соответствует требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17. Проведен анализ представленных территориальными сетевыми организациями документов и материалов.

Кузнецов А.В. предложил:

1. Определить перечень территориальных сетевых организаций Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Идентификационный номер	Код причины постановления на учет (КПП)
1.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Россети Ленэнерго"	7803002209	781001001
2.	Акционерное общество "ЛЮЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области"	4703074613	785150001
3.	Общество с ограниченной ответственностью "Никольская электросетевая компания"	4716024056	471601001
4.	Открытое акционерное общество "Объединенная энергетическая компания"	7810258843	781301001
5.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Научно-исследовательский технологический институт имени А.П.Александрова"	4714000067	472650001
6.	Акционерное общество "Коммунарские электрические сети"	4705034158	470501001
7.	Общество с ограниченной ответственностью "Ленсеть"	7804488126	780401001
8.	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения"	4725481940	472601001
9.	Общество с ограниченной ответственностью "Линк Электро"	7811466155	781301001
10.	Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"	4703005850	470301001
11.	Общество с ограниченной ответственностью "СевЭнергоСети"	4703138627	470301001
12.	Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Западная Электросетевая компания"	7810596899	783901001
13.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоинвест"	4716026007	784201001
14.	Общество с ограниченной ответственностью "Сетевое предприятие "Росэнерго"	7802456200	780601001
15.	Общество с ограниченной ответственностью "Подпорожские электрические сети"	4711011840	471101001
16.	Акционерное общество "Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания"	7819020549	471501001
17.	Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный"	7704726225	784143001
18.	Открытое акционерное общество "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД")	7708503727	783845004
19.	Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания"	4708021189	472701001
20.	Общество с ограниченной ответственностью "Пикалёвский глинозёмный завод"	4715030610	471501001
21.	Общество с ограниченной ответственностью "Восток"	4716033484	471601001
22.	Общество с ограниченной ответственностью "Госэнергосеть"	7804511368	780401001

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в п.1, для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской

местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в п.1, для Заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности..

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в п.1, для Заявителей, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сарай), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в п.1, для Заявителей – религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надёжности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надёжности.

7. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с п. 9, 10 по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с п. 11 по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем, с учетом положений п.9.

8. Лицо (физическое, юридическое), которое имеет намерение осуществить

технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в п.1, на территории Ленинградской области, вправе самостоятельно выбрать способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения ставок за единицу максимальной мощности или способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения стандартизированных тарифных ставок при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) необходимо Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

9. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в п.1, на территории Ленинградской области на 2022 год:

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение ставок
I	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	30 330,00
I.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	9 278,00
I.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	13 954,00
I.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	21 052,00

Примечание:

* Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах периода регулирования 2022 года. Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

10. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства уровнем напряжения 1-20 кВ и 0,4 кВ и ниже, а также на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в п.1, на территории Ленинградской области на 2022 год:

I. Для территорий городских населенных пунктов				
N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение
I.2.1.1.4.1.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 524 272,00
	C _{город, 1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1			1 546 115,00
I.2.1.1.4.2.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 654 578,00
	C _{город, 1-20 кВ} 2.1.1.4.2.1			1 839 728,00
I.2.1.1.4.2.2	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 143 478,00
I.2.1.1.4.3.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 708 871,00
	C _{город, 1-20 кВ} 2.1.1.4.3.1			2 361 964,00

1.2.2.2.3.3.1.1	С _{город, 110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 558 721,00
1.2.3.1.4.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 524 272,00
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1			1 546 115,00
1.2.3.1.4.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 654 578,00
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1			1 839 728,00
1.2.3.1.4.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 143 478,00
1.2.3.1.4.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 708 871,00
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.3.1			2 361 964,00
1.2.3.2.3.3.1	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 558 721,00
1.3.1.1.1.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 748 442,00
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.1.1			4 345 531,00
1.3.1.1.1.1.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 090 596,00
1.3.1.1.1.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 425 997,00
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.2.1			3 972 126,00
1.3.1.1.1.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 150 360,00
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.2.2			6 353 287,00
1.3.1.1.1.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 854 169,00
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.3.1			4 902 193,00
1.3.1.1.1.3.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 476 237,00
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.3.2			7 833 771,00
1.3.1.1.1.4.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 441 366,00
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.4.1			5 394 959,00
1.3.1.1.1.4.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 002 730,00
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.4.2			9 254 425,00
1.3.1.1.1.5.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 286 979,00
1.3.1.1.1.5.2	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12 123 695,00
1.3.1.1.1.6.2	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 585 672,56
1.3.1.1.1.8.2	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 786 002,09
1.3.1.1.2.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 748 442,00
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.2.1.1			4 345 531,00

1.3.1.2.1.5.2	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12 123 695,00
1.3.1.2.1.6.2	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.6.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 585 672,56
1.3.1.2.1.8.2	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.8.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 786 002,09
1.3.1.2.2.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 748 442,00
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1			4 345 531,00
1.3.1.2.2.1.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 090 596,00
1.3.1.2.2.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 425 997,00
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1			3 972 126,00
1.3.1.2.2.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 150 360,00
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2			6 353 287,00
1.3.1.2.2.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 854 169,00
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1			4 902 193,00
1.3.1.2.2.3.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 476 237,00
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2			7 833 771,00
1.3.1.2.2.4.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 441 366,00
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1			5 394 959,00
1.3.1.2.2.4.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 002 730,00
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2			9 254 425,00
1.3.1.2.2.5.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.5.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 286 979,00
1.3.1.2.2.5.2	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12 123 695,00
1.3.1.2.2.6.2	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.6.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 585 672,56
1.3.1.2.2.8.2	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.8.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 786 002,09
1.3.6.1.1.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 231 955,00
1.3.6.1.1.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 684 342,00
	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.2.1			9 987 501,00
1.3.6.1.1.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 405 448,00
	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.3.1			11 165 695,00
1.3.6.1.1.3.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	13 802 213,00
	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.3.2			16 079 761,00
1.3.6.1.1.4.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с	рублей/км	17 809 423,00

1.3.6.2.2.5.2	С _{город} , 1–10 кВ 3.6.2.2.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 981 137,00
1.3.6.2.2.6.2	С _{город} , 1–10 кВ 3.6.2.2.6.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 438 759,00
1.3.6.2.2.8.2	С _{город} , 1–10 кВ 3.6.2.2.8.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 300 688,00
1.4.4.2.1	С _{город} , 110 кВ и выше 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	294 900 877,00
1.4.4.4.2	С _{город} , 1–20 кВ 4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	20 916 194,00
1.4.4.4.4	С _{город} , 1–20 кВ 4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	22 319 083,00
1.5.1.1.1	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 481,00
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.1.1			19 481,00
1.5.1.1.2	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 859,00
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.1.2			23 859,00
1.5.1.1.3	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 838,00
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.1.3			18 838,00
1.5.1.2.1	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 820,00
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.2.1			9 820,00
1.5.1.2.2	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 290,00
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.2.2			10 290,00
1.5.1.3.1	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 603,00
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.3.1			4 603,00
1.5.1.3.2	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 223,00
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.3.2			4 223,00
1.5.1.3.3	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 527,00
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.3.3			11 527,00
1.5.1.4.2	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 173,00
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.4.2			3 173,00
1.5.1.5.2	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 211,00
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.5.2			3 211,00
1.5.1.5.3	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 610,00
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.5.3			8 610,00
1.5.1.6.3	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА	рублей/кВт	5 685,00

	С _{город. 10/0,4 кВ} 5.1.6.3	включительно блочного типа		5 685,00
I.5.2.3.2	С _{город. 6/0,4 кВ} 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 542,00
	С _{город. 10/0,4 кВ} 5.2.3.2			6 542,00
I.5.2.4.2	С _{город. 6/0,4 кВ} 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 061,00
	С _{город. 10/0,4 кВ} 5.2.4.2			3 061,00
I.5.2.4.3	С _{город. 6/0,4 кВ} 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 697,00
	С _{город. 10/0,4 кВ} 5.2.4.3			9 697,00
I.5.2.5.2	С _{город. 6/0,4 кВ} 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 047,00
	С _{город. 10/0,4 кВ} 5.2.5.2			3 047,00
I.5.2.5.3	С _{город. 6/0,4 кВ} 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 168,00
	С _{город. 10/0,4 кВ} 5.2.5.3			7 168,00
I.5.2.6.3	С _{город. 6/0,4 кВ} 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 350,00
	С _{город. 10/0,4 кВ} 5.2.6.3			4 350,00
I.5.2.7.3	С _{город. 6/0,4 кВ} 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 792,00
	С _{город. 10/0,4 кВ} 5.2.7.3			3 792,00
I.8.1.1	С _{город. 0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	25 054,00
I.8.2.1	С _{город. 0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	40 084,00
I.8.2.2	С _{город. 0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	43 822,00
I.8.2.3	С _{город. 1-20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	252 591,00
	С _{город. 110 кВ и выше} 8.2.3			4 398 635,00
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 457 695,00
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1			1 412 048,00
II.2.1.1.4.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 515 810,00
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.1.1.4.2.1			1 883 326,00
II.2.1.1.4.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 191 793,00
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.1.1.4.3.1			1 482 883,00
II.2.2.2.3.3.1.1	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 558 721,00
II.2.3.1.4.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 457 695,00
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1			1 412 048,00
II.2.3.1.4.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 515 810,00
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1			1 883 326,00
II.2.3.1.4.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 191 793,00
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1			1 482 883,00
II.2.3.2.3.3.1	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 558 721,00
II.3.1.1.1.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50	рублей/км	1 799 906,00

П.3.6.2.1.6.2	Сне город, 1–10 кВ 3.6.2.1.6.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 438 759,00
П.3.6.2.1.8.2	Сне город, 1–10 кВ 3.6.2.1.8.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 300 688,00
П.3.6.2.2.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 231 955,00
П.3.6.2.2.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 684 342,00
	Сне город, 1–10 кВ 3.6.2.2.2.1			9 987 501,00
П.3.6.2.2.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 405 448,00
	Сне город, 1–10 кВ 3.6.2.2.3.1			11 165 695,00
П.3.6.2.2.3.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	13 802 213,00
	Сне город, 1–10 кВ 3.6.2.2.3.2			16 079 761,00
П.3.6.2.2.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 809 423,00
	Сне город, 1–10 кВ 3.6.2.2.4.1			12 069 812,00
П.3.6.2.2.4.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	12 786 129,00
	Сне город, 1–10 кВ 3.6.2.2.4.2			19 256 893,00
П.3.6.2.2.5.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.5.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 330 038,00
П.3.6.2.2.5.2	Сне город, 1–10 кВ 3.6.2.2.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 981 137,00
П.3.6.2.2.6.2	Сне город, 1–10 кВ 3.6.2.2.6.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 438 759,00
П.3.6.2.2.8.2	Сне город, 1–10 кВ 3.6.2.2.8.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 300 688,00
П.4.4.2.1	Сне город, 110 кВ и выше 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	294 900 877,00
П.4.4.4.2	Сне город, 1–20 кВ 4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	20 916 194,00
П.4.4.4.4	Сне город, 1–20 кВ 4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	22 319 083,00
П.5.1.1.1	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 481,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.1.1			19 481,00
П.5.1.1.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 859,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.1.2			23 859,00

II.5.1.1.3	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 838,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.1.3			18 838,00
II.5.1.2.1	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 820,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.2.1			9 820,00
II.5.1.2.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 290,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.2.2			10 290,00
II.5.1.3.1	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 603,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.3.1			4 603,00
II.5.1.3.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 223,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.3.2			4 223,00
II.5.1.3.3	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 527,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.3.3			11 527,00
II.5.1.4.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 173,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.4.2			3 173,00
II.5.1.5.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 211,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.5.2			3 211,00
II.5.1.5.3	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 610,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.5.3			8 610,00
II.5.1.6.3	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 685,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.6.3			5 685,00
II.5.2.3.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 542,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.2.3.2			6 542,00
II.5.2.4.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 061,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.2.4.2			3 061,00
II.5.2.4.3	Сне город, 6/0,4 кВ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 697,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.2.4.3			9 697,00
II.5.2.5.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 047,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.2.5.2			3 047,00
II.5.2.5.3	Сне город, 6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 168,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.2.5.3			7 168,00
II.5.2.6.3	Сне город, 6/0,4 кВ 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 350,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.2.6.3			4 350,00
II.5.2.7.3	Сне город, 6/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 792,00
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.2.7.3			3 792,00
II.8.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	25 054,00
II.8.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	40 084,00
II.8.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	43 822,00

П.8.2.3	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	252 591,00
	$C_{не\ город, 110\ кВ\ и\ выше}$ 8.2.2			4 398 635,00

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций (за исключением РТП) рассчитаны для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей по третьей категории надежности электроснабжения.

11. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства, а также на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в п. 1, на территории Ленинградской области на 2022 год:

1. Для территорий городских населенных пунктов				
N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение
1	C_{maxN1}	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	1 170,00
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	307,00
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	780,00
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	83,00
1.2.1.1.4.1.1	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{maxN2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 206,00
	$C_{город, 1-20\ кВ}$ $C_{maxN2.1.1.4.1.1}$			1 648,00
1.2.1.1.4.2.1	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{maxN2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 221,00
	$C_{город, 1-20\ кВ}$ $C_{maxN2.1.1.4.2.1}$			5 508,00
1.2.1.1.4.2.2	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{maxN2.1.1.4.2.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные	рублей/кВт	9 974,00
1.2.1.1.4.3.1	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{maxN2.1.1.4.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 412,00
	$C_{город, 1-20\ кВ}$ $C_{maxN2.1.1.4.3.1}$			1 362,00
1.2.3.1.4.1.1	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{maxN2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 206,00
	$C_{город, 1-20\ кВ}$ $C_{maxN2.3.1.4.1.1}$			1 648,00
1.2.3.1.4.2.1	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{maxN2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 221,00
	$C_{город, 1-20\ кВ}$ $C_{maxN2.3.1.4.2.1}$			5 508,00
1.2.3.1.4.2.2	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{maxN2.3.1.4.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	9 974,00
1.2.3.1.4.3.1	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{maxN2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 412,00
	$C_{город, 1-20\ кВ}$ $C_{maxN2.3.1.4.3.1}$			1 362,00
1.3.1.1.1.1.1	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{maxN3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 932,00
	$C_{город, 1-10\ кВ}$ $C_{maxN3.1.1.1.1.1}$			8 760,00

	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ <i>maxN</i> 3.6.2.2.3.2	провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		21 996,00
I.3.6.2.2.4.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	19 707,00
	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ <i>maxN</i> 3.6.2.2.4.1			6 174,00
I.3.6.2.2.4.2	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	8 978,00
	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ <i>maxN</i> 3.6.2.2.4.2			11 555,00
I.3.6.2.2.5.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 3.6.2.2.5.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	6 373,00
I.5.1.1.1	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 481,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.1.1			19 481,00
I.5.1.1.2	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 859,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.1.2			23 859,00
I.5.1.1.3	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 838,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.1.3			18 838,00
I.5.1.2.1	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 820,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.2.1			9 820,00
I.5.1.2.2	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 290,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.2.2			10 290,00
I.5.1.3.1	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 603,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.3.1			4 603,00
I.5.1.3.2	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 223,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.3.2			4 223,00
I.5.1.3.3	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 527,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.3.3			11 527,00
I.5.1.4.2	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 173,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.4.2			3 173,00
I.5.1.5.2	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 211,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.5.2			3 211,00
I.5.1.5.3	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 610,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.1.5.3			8 610,00
I.5.2.3.2	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 542,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.2.3.2			6 542,00
I.5.2.4.2	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 061,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.2.4.2			3 061,00
I.5.2.4.3	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 697,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.2.4.3			9 697,00
I.5.2.5.2	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 047,00
	$C_{\text{город}}$, 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.2.5.2			3 047,00
I.5.2.5.3	$C_{\text{город}}$, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	рублей/кВт	7 168,00

	$C_{город}$, 10/0,4 кВ $maxN5.2.5.3$			7 168,00
I.8.1.1	$C_{город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 815,00
I.8.2.1	$C_{город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	579,00
I.8.2.2	$C_{город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	281,00
I.8.2.3	$C_{город}$, 1–20 кВ $maxN8.2.3$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	377,00
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN2.1.1.4.1.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 777,00
	$C_{не город}$, 1–20 кВ $maxN2.1.1.4.1.1$			1 855,00
II.2.1.1.4.2.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN2.1.1.4.2.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13 334,00
	$C_{не город}$, 1–20 кВ $maxN2.1.1.4.2.1$			6 943,00
II.2.1.1.4.3.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN2.1.1.4.3.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 172,00
	$C_{не город}$, 1–20 кВ $maxN2.1.1.4.3.1$			5 870,00
II.2.3.1.4.1.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN2.3.1.4.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 777,00
	$C_{не город}$, 1–20 кВ $maxN2.3.1.4.1.1$			1 855,00
II.2.3.1.4.2.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN2.3.1.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13 334,00
	$C_{не город}$, 1–20 кВ $maxN2.3.1.4.2.1$			6 943,00
II.2.3.1.4.3.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN2.3.1.4.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 172,00
	$C_{не город}$, 1–20 кВ $maxN2.3.1.4.3.1$			5 870,00
II.3.1.1.1.1.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.1.1.1.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 228,00
	$C_{не город}$, 1–10 кВ $maxN3.1.1.1.1.1$			12 119,00
II.3.1.1.1.2.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.1.1.2.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 038,00
	$C_{не город}$, 1–10 кВ $maxN3.1.1.1.2.1$			2 100,00
II.3.1.1.1.2.2	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.1.1.2.2$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 457,00
II.3.1.1.1.3.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.1.1.3.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 424,00
	$C_{не город}$, 1–10 кВ $maxN3.1.1.1.3.1$			11 317,00
II.3.1.1.1.3.2	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.1.1.3.2$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 232,00
	$C_{не город}$, 1–10 кВ $maxN3.1.1.1.3.2$			11 233,00
II.3.1.1.1.4.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.1.1.4.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 873,00
	$C_{не город}$, 1–10 кВ $maxN3.1.1.1.4.1$			2 588,00
II.3.1.1.1.4.2	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.1.1.4.2$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 591,00
	$C_{не город}$, 1–10 кВ $maxN3.1.1.1.4.2$			4 464,00
II.3.1.1.1.5.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.1.1.5.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 042,00
II.3.1.1.2.1.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.1.2.1.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 228,00
	$C_{не город}$, 1–10 кВ $maxN3.1.1.2.1.1$			12 119,00
II.3.1.1.2.2.1	$C_{не город}$, 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.1.2.2.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 038,00
	$C_{не город}$, 1–10 кВ $maxN3.1.1.2.2.1$			2 100,00

II.5.1.2.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 290,00
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.2.2$			10 290,00
II.5.1.3.1	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 603,00
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.1$			4 603,00
II.5.1.3.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 223,00
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.2$			4 223,00
II.5.1.3.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 527,00
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.3$			11 527,00
II.5.1.4.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.4.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 173,00
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.4.2$			3 173,00
II.5.1.5.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 211,00
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$			3 211,00
II.5.1.5.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 610,00
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.3$			8 610,00
II.5.2.3.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.3.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 542,00
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.3.2$			6 542,00
II.5.2.4.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 061,00
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.2$			3 061,00
II.5.2.4.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 697,00
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.3$			9 697,00
II.5.2.5.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.5.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 047,00
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.5.2$			3 047,00
II.5.2.5.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.5.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 168,00
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.5.3$			7 168,00
II.8.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 815,00
II.8.2.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	579,00
II.8.2.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	281,00
II.8.2.3	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN8.2.3$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	377,00

12. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в п.1, на территории Ленинградской области на 2022 год для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

13. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в п.1, на территории Ленинградской области, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения:

В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации

мероприятий "последней мили" в отношении Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.1}) + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили" в отношении Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.2}) + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

P - плата за технологическое присоединение (руб.);

$C_{1.1}$, $C_{1.2.1}$, $C_{1.2.2}$ - стандартизированные тарифные ставки (руб./присоединение), установленные приложением 2 к настоящему приказу;

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

M - количество точек учета, шт.

2. В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и(или) кабельных линий электропередачи, по строительству распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения 35 кВ и менее, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.2}) + C_2 \times L_{\text{влл}} + C_3 \times L_{\text{клл}} + C_4 \times T + C_5 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times M \text{ (руб.)}$$

где:

C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_7 , C_8 - стандартизированные тарифные ставки;

$L_{\text{влл}}$, $L_{\text{клл}}$ - длина воздушных и кабельных линий электропередачи (км);

T - количество распределительных пунктов (шт.);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

M - количество точек учета, шт.

В случае если техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)},$$

где:

P - плата за технологическое присоединение, определяемая в соответствии с пунктом 1 приложения 5 к настоящему приказу (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.).

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение определяется по формулам с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Размер платы для каждого случая технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

14. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в п.1, на территории Ленинградской области, исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения и реализации соответствующих мероприятий:

Плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в п.1, на территории Ленинградской области на уровне напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощности менее 670 кВт рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение, установленных для соответствующего способа присоединения, с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности по формуле

в отношении Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

$$T_{ij} = ((C_{1.1}^{maxN} + C_{1.2.1}^{maxN}) \times N_i) + \{(C_2^{maxN} \times N_i) + (C_3^{maxN} \times N_i) + (C_4^{maxN} \times N_i) + (C_5^{maxN} \times N_i) + (C_8^{maxN} \times N_i)\} \text{ (руб.)},$$

в отношении Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

$$T_{ij} = ((C_{1.1}^{maxN} + C_{1.2.2}^{maxN}) \times N_i) + \{(C_2^{maxN} \times N_i) + (C_3^{maxN} \times N_i) + (C_4^{maxN} \times N_i) + (C_5^{maxN} \times N_i) + (C_8^{maxN} \times N_i)\} \text{ (руб.)},$$

где:

T_{ij} - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i и диапазоне мощности j , рассчитанная при применении ставок за единицу максимальной мощности (руб.), если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и(или) кабельных линий, распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП);

$C_{1.1}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{1.2.1}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб./кВт);

$C_{1.2.2}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

C_2^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_3^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_4^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству распределительных пунктов (РП) на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_5^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству подстанций (ТП) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_8^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = P + \text{Рист1} + \text{Рист2} \text{ (руб.)},$$

где:

P - расходы на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой III Методических указаний (руб.);

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой III Методических указаний (руб.).

15. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в п.9, 10, 11, не включают налог на добавленную стоимость.

16. Признать утратившим силу с 01 января 2022 года Приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2020 № 669-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2021 год».

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Кузнецов А.В. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее

присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представители АО «ЛОЭСК», ПАО «Россети «Ленэнерго» в ходе проведения заседания правления ЛенРТК выразили несогласие с величиной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности.


Кузнецов А.В. пояснил требования действующего законодательства РФ по расчету тарифных ставок.

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

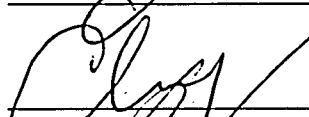
РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:


_____ Степанова С.Н.


Члены правления:


_____ Свиридова Т.Л.

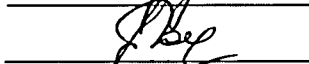

_____ Прудникова Е.Б.


_____ Ермолаев С.Н.


_____ Кремнева Н.Н.


_____ Морозова Ю.А.

Секретарь правления:


_____ Павлович Т.П.