

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

29.11.2024-30.11.2024

№ 51

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Торопова Виктория Николаевна

Присутствуют члены правления: Ермолаев Сергей Николаевич, Чашихина Светлана Георгиевна, Княжеская Людмила Николаевна, Кремнева Наталья Николаевна, Пономаренко Георгий

Члены правления (по согласованию): Крюков Тимофей Петрович, Эрзин Дмитрий Геннадиевич – приглашены, не явились.

На заседании правления присутствует 6 членов правления.

Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

Письмом от 28.11.2024 № 6/н (вх. в ЛенРТК от 28.11.2024 № КТ-03.5-09-678/2024) членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзиным Д.Г. представлена позиция по рассматриваемым вопросам повестки дня.

В соответствии с пунктом 15 Порядка деятельности правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), утвержденного приказом ЛенРТК от 09.10.2017 № 122-п, представители организаций принимают участие в заседании правления ЛенРТК в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2025 год

2. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2025 году

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области, на 2025 год

4. 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 2025 год

По вопросу № 1 повестки дня об установлении цен (тарифов) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2025 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области;

Градобоев Александр Игоревич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики;

Пономаренко Георгий Васильевич - начальник административно-правового отдела департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

Регулируемые организации:

1. Представители ПАО «Россети Ленэнерго»: Говорова Т.Ф. (доверенность от 27.10.2023 № 388-23), Гридин А.В. (доверенность от 30.06.2023 № 174-23), Целиков Д.В. (доверенность от 20.10.2023 № 361-23)

2. Представители АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»: Сорокин К.А. (доверенность от 29.08.2024 № 434/2024), Харитонов К.Г. (доверенность от 17.06.2024 № 382/2024), Телешко О.В. (доверенность от 28.12.2023 № 188/2023), Смольников А.С. (доверенность от 01.01.2024 № 181/2024)

3. Представители МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее – МП «ВПЭС»): Фефелов М.Н. (распоряжение от 16.11.2021 № 1461/11-05), Злобин Д.А. (доверенность от 09.01.2024 № 27), Ястребов В.Ю. (доверенность от 08.11.2024 № 146)

4. Представители ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») приглашены, не явились

5. Представитель АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный: Стародубцева Н.В. (доверенность от 14.12.2023 № 2/2024)

6. Представители ООО «Подпорожские электрические сети» (далее – ООО «ПЭС») приглашены, не явились

7. Представители ООО «Сетевое предприятие «РОСЭНЕРГО» приглашены, не явились

8. Представитель АО «Объединенная энергетическая компания» (далее - АО «ОЭК»): Крылова А. А. (доверенность от 19.01.2024 № 021)

1.1. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год и о необходимости ознакомления представителей ПАО «Россети Ленэнерго» с проектом решения по рассматриваемому вопросу повестки дня, а также необходимости переноса рассмотрения указанного вопроса на более позднее заседание правления ЛенРТК.

Представители ПАО «Россети Ленэнерго» сообщили, что письмом от 27.11.2024 № ЛЭ/14-20/281 (вх. в ЛенРТК от 28.11.2024 № КТ-03.5-09-686/2024) представлена позиция о необходимости ознакомления с материалами по рассматриваемому вопросу

1.2. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год и о необходимости ознакомления представителей АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» с проектом решения по рассматриваемому вопросу повестки дня, а

также необходимости переноса рассмотрения указанного вопроса на более позднее заседание правления ЛенРТК.

Представители АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» сообщили, что письмом от 29.11.2024 № 00/02/3292 (вх. в ЛенРТК от 29.11.2024 № КТ-02.22-11-99/2024) представлено особое мнение по рассматриваемому вопросу

Градобоев А.И. дал пояснения по вопросу об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год с учетом особого мнения регулируемой организации.

1.3. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год, в том числе размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей, на компенсацию потерь, общую НВВ регулируемой организации, а также предлагаемые к установлению уровни тарифов.

Представители МП «ВПЭС» выразили свое несогласие по рассматриваемому вопросу в части статей затрат:

- ремонты
- выпадающие доходы от льготного тарифного периода за технологического присоединения за 2023 год
- результаты исполнения предписания ФАС России от 10.10.2024 (письмом от 14.10.2024 № СП/92661/24)

1.4. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»), расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год, в том числе размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей, на компенсацию потерь, общую НВВ регулируемой организации, а также предлагаемые к установлению уровни тарифов.

Градобоев А.И. дал пояснения по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») на территории Ленинградской области на 2024 год с учетом особого мнения регулируемой организации.

1.5. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год, в том числе размер необходимой валовой

выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей, на компенсацию потерь, общую НВВ регулируемой организации, а также предлагаемые к установлению уровни тарифов.

Представитель АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный» выразила согласие с представленным уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

1.6. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПЭС», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И, который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПЭС», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год, в том числе размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей, на компенсацию потерь, общую НВВ регулируемой организации, а также предлагаемые к установлению уровни тарифов.

ООО «ПЭС» письмом от 27.11.2024 № 499 (вх. в ЛенРТК от 28.11.2024 № КТ-03.5-09-687/2024) сообщили об ознакомлении с материалами по рассматриваемому вопросу

1.7. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «РОСЭНЕРГО», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И, который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «РОСЭНЕРГО», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год, в том числе размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей, на компенсацию потерь, общую НВВ регулируемой организации, а также предлагаемые к установлению уровни тарифов.

ООО «Сетевое предприятие «РОСЭНЕРГО» письмом от 29.11.2024 № 761 (вх. в ЛенРТК от 29.11.2024 № КТ-03.5-09-698/2024) сообщили об ознакомлении с материалами по рассматриваемому вопросу

1.8. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОЭК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И, который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОЭК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год, в том числе размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей, на компенсацию потерь, общую НВВ регулируемой организации, а также предлагаемые к установлению уровни тарифов.

Представители АО «ОЭК» сообщили об ознакомлении с материалами по рассматриваемому вопросу и выразили согласие с представленным уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОЭК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

По вопросу № 2 повестки дня об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2025 году

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Градобоев Александр Игоревич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

Регулируемые организации:

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 29.11.2024 № 8496-ПР-РЭС/24 (вх. в ЛенРТК от 29.11.2024 № КТ-03.5-09-699/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

Представители ООО «РКС-энерго»: Сорокин И.И. (доверенность от 21.11.2024 № 275/2024)

Представитель АО «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «ПСК»): Воронин А.Н. (доверенность от 28.02.2024 № б/н)

2.1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.А., который доложил основные показатели расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2025 году

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 29.11.2024 № 8496-ПР-РЭС/24 (вх. в ЛенРТК от 29.11.2024 № КТ-03.5-09-699/2024) сообщило об ознакомлении с проектом экспертного заключения

2.2. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.А., который доложил основные показатели расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2025 году

Представители ООО «РКС-энерго» сообщили об отсутствии возражений по рассматриваемому вопросу

2.3. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» на территории Ленинградской области

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.А., который доложил основные показатели расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2025 году

Представители АО «ПСК» сообщили об отсутствии возражений по рассматриваемому вопросу

По вопросу № 3 повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области, на 2025 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области;

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который доложил основные параметры тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области, на 2025 год

По вопросу № 4 повестки дня 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 2025 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Градобоев Александр Игоревич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики;

ООО «Вирео Энерджи» письмом от 28.11.2024 № 28.11/01 (вх. в ЛенРТК от 28.11.2024 № КТ-03.5-09-684/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.А., который доложил основные показатели расчета 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 2025 год

ООО «Вирео Энерджи» письмом от 28.11.2024 № 28.11/01 (вх. в ЛенРТК от 28.11.2024 № КТ-03.5-09-684/2024) сообщили об ознакомлении с материалами по рассматриваемому вопросу и выразило согласие с представленным уровнем тарифов

Председательствующая на заседании правления Степанова С.Н. предложила объявить перерыв в рассмотрении вопросов повестки дня об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2025 год, об установлении бытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2025 году, об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области, на 2025 год; 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 2025 год в связи с необходимостью ознакомления представителей всех регулируемых организаций с проектами экспертных заключений и проектом тарифно-балансового решения по рассматриваемому вопросу, а также необходимости анализа мнений регулируемых организаций по рассматриваемым вопросам повестки дня.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято.

Заседание правления ЛенРТК продолжено после перерыва 30.11.2024

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Торопова Виктория Николаевна

Присутствуют члены правления: Ермолаев Сергей Николаевич, Пономаренко Георгий Васильевич,

в режиме видеоконференцсвязи - Чашихина Светлана Георгиевна, Княжеская Людмила Николаевна, Кремнева Наталья Николаевна,

Члены правления (по согласованию): Крюков Тимофей Петрович, Эрзин Дмитрий Геннадиевич – приглашены, не явились.

На заседании правления присутствует 6 членов правления.

Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

Письмом от 28.11.2024 № 6/н (вх. в ЛенРТК от 28.11.2024 № КТ-03.5-09-678/2024) членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзиным Д.Г. представлена позиция по рассматриваемым вопросам повестки дня.

В соответствии с пунктом 15 Порядка деятельности правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), утвержденного приказом ЛенРТК от 09.10.2017 № 122-п, представители организаций принимают участие в заседании правления ЛенРТК в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2025 год

2. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2025 году

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области, на 2025 год

4. 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 2025 год

По вопросу № 1 повестки дня об установлении цен (тарифов) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2025 год;

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области;

Градобоев Александр Игоревич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики;

Пономаренко Георгий Васильевич - начальник административно-правового отдела департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

Регулируемые организации:

1. Представители ПАО «Россети Ленэнерго»: Говорова Т.Ф. (доверенность от 27.10.2023 № 388-23), Гридин А.В. (доверенность от 30.06.2023 № 174-23), Целиков Д.В. (доверенность от 20.10.2023 № 361-23)

2. Представители АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»: Сорокин К.А. (доверенность от 29.08.2024 № 434/2024), Харитонов К.Г. (доверенность от 17.06.2024 № 382/2024), Телешко О.В. (доверенность от 28.12.2023 № 188/2023), Смольников А.С. (доверенность от 01.01.2024 № 181/2024)

3. Представители МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее – МП «ВПЭС»): Фефелов М.Н. (распоряжение от 16.11.2021 № 1461/11-05), Злобин Д.А. (доверенность от 09.01.2024 № 27), Ястребов В.Ю. (доверенность от 08.11.2024 № 146)

4. Представители ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») приглашены, не явились

5. Представитель АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный»: Стародубцева Н.В. (доверенность от 14.12.2023 № 2/2024)

6. Представители ООО «Подпорожские электрические сети» (далее – ООО «ПЭС») приглашены, не явились

7. Представители ООО «Сетевое предприятие «РОСЭНЕРГО» приглашены, не явились

8. Представитель АО «Объединенная энергетическая компания» (далее - АО «ОЭК»): Крылова А. А. (доверенность от 19.01.2024 № 021)

1.1. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., 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 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области по электрическим сетям, ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. от 26.04.2024 №ЛЭ/14-20/103, вх. в ЛенРТК от 27.04.2024 № КТ-02.2-11-12/2024 и приложенные к нему расчеты с обосновывающими материалами для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2025 г на USB-носителе.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, письмом ЛенРТК от 22.05.2024 № КТ-02.2-11-26/2024 ПАО «Россети Ленэнерго» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2025 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Россети Ленэнерго».

Уточнённое предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области по электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год от 31.10.2024 № ЛЭ/14-20/248, вх. в ЛенРТК от 31.10.2024 № КТ-02.2-05-86/2024 и приложенные к нему расчеты с обосновывающими материалами для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2025 г на USB-носителе.

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 индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 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 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов»:

Показатели	Единица измерения	2024 год
Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям Ленинградской области, всего	млн. кВт. ч	15 368,38
в том числе по группам потребителей:	млн. кВт. ч	
- население и приравненные к нему категории потребителей	млн. кВт. ч	5 606,34
- прочие потребители в т.ч. потребители, присоединенные к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВт. ч	9 762,04
Объем электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	2 166,10
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	1 955,00

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 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 с учетом решения Ленинградского областного суда от 27.12.2022 по делу №3а-187/2022, решения ФАС России от 04.07.2023 № СП/52700/23 (с учетом решения ФАС России от 27.11.2023 № СП/99343/23). Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год:

			2024 оценка	2025 заявка	2025 ЛенРТК
1	инфляция	%	8,0%	5,8%	5,8%
2	индекс эффективности операционных расходов	%	2,0%	2,0%	2,0%
3	количество активов	у.е.	226 343	235 643	235 643
4	индекс изменения количества активов	%	2,31%	4,11%	4,11%
5	коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	75,0%	75,0%	75,0%
6	утвержденный коэффициент индексации		1,0717	1,0688	1,0688
7	итого скорректированный коэффициент индексации		1,0767	1,0688	1,0688

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2024 утв	2025 заявка	2025 ЛенРТК
1	Материальные затраты	тыс.руб.	971 394	1 045 314	1 045 314
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	688 506	740 900	740 900
1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	282 887	304 414	304 414
1.2.1	другие работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	24 348	26 201	26 201
1.2.2	Облет ЛЭП (авиауслуги)	тыс.руб.	0	0	0
1.2.3	Услуги по экспертизе промышленной безопасности ГПМ, сосудов, техническому освидетельствованию приборов безопасности, систем противопожарной защиты	тыс.руб.	5 149	5 541	5 541
1.2.4	Услуги по метрологическому обеспечению	тыс.руб.	18 286	19 677	19 677
1.2.5	Услуги по сертификации электрической энергии		927	997	0
1.2.6	Услуги по коммерческому учёту	тыс.руб.	234 178	251 998	251 998
1.2.7	Услуги по энергосервисным договорам	тыс.руб.	0	0	0
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	4 410 562	4 746 194	4 746 194
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	1 602 807	1 724 029	1 724 029
3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	808 871	869 963	869 963
3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	243 978	262 544	262 544
3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	62 633	67 399	67 399
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	154 436	166 188	166 188
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	330	355	355
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	26 294	28 295	28 295
3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	144	155	155
3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	141	152	152
3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	29 142	31 360	31 360
3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	19 169	20 628	20 628
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 577	1 697	1 697
3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	23 890	25 694	25 694
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение из прибыли	тыс.руб.	91 093	97 973	97 973
3.8	Электроэнергия и теплоэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0	0	0
3.9	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	385 086	414 171	414 171
4	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	6 984 763	7 515 537	7 515 537

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 заявка	2025 ЛенРПК	Причина отклонений
5	Оплата услуг ЕНЭС ПАО "Россети"	тыс.руб.	6 094 923	6 094 923	-
5.1.	содержание	тыс.руб.	5 050 484	5 050 484	-
	заявленная мощность	МВт	1 393,10	1 393,10	-
	ставка за содержание сетей	руб/МВт мес	302 113,82	302 113,82	-
5.2.	потери	тыс.руб.	1 044 438	1 044 438	-
	объем потерь в сетях ЕНЭС	млн. кВтч	427,29	427,29	-
	ставка на оплату потерь	руб/МВтч	2 444,33	2 444,33	-
6	Амортизация	тыс.руб.	7 649 048	7 433 303	Исключение объектов не относящихся к услугам по передаче э/э на территории Лен. Обл.
7	Вода, электро- и теплоэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	190 306	190 306	-
7.1.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	172 391	172 391	-
7.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	12 754	12 754	-
7.3.	Газ на хоз.нужды	тыс.руб.	1 502	1 502	-
7.4.	Вода на хоз.нужды	тыс.руб.	3 659	3 659	-
8	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	305 801	189 611	-
8.1	Аренда зданий, сооружений	тыс.руб.	85 111	69 372	Исключение объектов не относящихся к услугам по передаче э/э на территории Лен. Обл.
8.2	Арендная плата электросетевого оборудования	тыс.руб.	92 059	33 294	Исключены из расчета проекты договоров и пересчет в соответствии с ведомостями амортизации
8.3	Аренда земельных участков	тыс.руб.	60 644	56 704	Исключение объектов не относящихся к услугам по передаче э/э на территории Лен. Обл.
8.4	Прочая аренда	тыс.руб.	67 988	30 240	Исключение объектов не относящихся к услугам по передаче э/э на территории Лен. Обл.
9	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	159 265	158 616	-
9.1	плата за землю	тыс.руб.	1 098	744	Расчет произведен по факту 2023 года
9.2	транспортный налог	тыс.руб.	5 004	4 710	Расчет произведен по факту 2023 года
9.3	налог на имущество	тыс.руб.	152 918	152 918	-
9.4	прочие налоги и сборы (экологические сборы)	тыс.руб.	244	244	-
10	Страховые взносы (отчисления в социальные фонды)	тыс.руб.	1 442 843	1 442 843	-
		%	30,4%	30,4%	-
11	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	7 360 104	2 529 921	-
11.1	% за пользование кредитом, в т.ч.	тыс.руб.	223 933	41 231	Расчет произведен по факту 2023 года
11.2	другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	7 136 171	2 488 690	-
11.2.1	Расходы по решению суда по НВВ 2021	тыс.руб.	0	0	-
11.2.2	расходы на компенсацию потерь собственникам объектов ЭСА, с использованием которых осуществляется переток электроэнергии потребителю Россети Ленэнерго	тыс.руб.	3 501	3 501	-

11.2.3	Расходы по решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров	тыс.руб.	7 132 236	2 484 754	-
11.2.3.1	досудебный спор 2023 (решение ЛенРТК)	тыс.руб.	2 484 754	2 484 754	исполнение решения ФАС России от 04.07.2023 № СП/52700/23
11.2.3.2	досудебный спор 2023 (решение АС Москвы по расходам на ремонт и корректировке НВВ по исполнению ИП 2018)	тыс.руб.	3 022 971		-
11.2.3.3	досудебный спор 2022 (решение АС Москвы по налогу на прибыль по факту 2019-2020)	тыс.руб.	1 624 510		-
11.2.4	Расходы на обслуживание безхозных объектов	тыс.руб.	435	435	-
12	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.	1 678 448	1 167 846	-
13	Прибыль на погашение кредитов		883 967	738 282	Исключены объекты не относящиеся к ВД
14	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 220 032	1 776 025	Расчет произведен по факту 2023 года
15	Недополученные доходы / избыток средств	тыс.руб.	2 504 737	2 259 002	
15.1	Выпадающие доходы по ТП текущего периода	тыс.руб.	2 504 737	2 259 001	Исключены объекты не относящиеся к ВД
16	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	30 489 471	23 980 677	

Величина необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2025 год

№ п/п	Показатель	2025 год заявка компании	2025 год предложение ЛенРТК	Отклонения предложений ЛенРТК от заявки компании
1	Подконтрольные расходы	7 515 537	7 515 537	
2	Неподконтрольные расходы	30 489 471	23 980 677	- 6 508 795
3	Корректировка НВВ	2 548 557	1 334 010	- 1 214 547
4	Сглаживание	1 599 416	1 599 416	0,00
5	РПП	2 409 853	2 010 491	- 399 362
6	ИТОГО НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» (на содержание)	44 562 834	36 440 131	- 8 122 703
7	НВВ прочих сетевых компаний на содержание сетей, действующих в Ленинградской области	0,00	9 392 471,34	
8	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды, всего		8 460 027,74	
	в том числе:			
8.1	ПАО «Россети Ленэнерго»		5 780 182,35	
8.2	Прочие ТСО, услуги которых оплачиваются ПАО «Россети Ленэнерго»		2 679 845,38	
9	Тарифная выручка в целях расчета единых котловых тарифов		54 292 630,08	

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представители ПАО «Россети Ленэнерго» выразили особое мнение по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области.

Градобоев А.И. дал пояснения по рассматриваемому вопросу с учетом особого мнения организации.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

1.2. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил, что проведена экспертиза предложения АО «ЛОЭСК» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на 2025-29 гг.

АО «ЛОЭСК» обратилось с заявлением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на 2025-29 гг. (от 25.04.2024 № МН/00/02/1047 (вх. от 27.04.2024 № КТ-02-2.11-7/2024), скорректированное заявление от 29.10.2024 № 00/02/2979 (вх. от 29.10.2024 № КТ-02.2-05-83/2024) с прилагаемыми обосновывающими материалами. Дополнительные документы и материалы направлены в ЛенРТК письмами АО «ЛОЭСК» от 06.11.2024 № 00/02/3056, от 08.11.2024 № 00/02/3083, от 18.11.2024 № 00/02/3176, от 26.11.2024 № 00/02/3253.

В соответствии с пунктом 20 Правил регулирования тарифов, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент установления тарифов), письмом ЛенРТК от 22.05.2024 № КТ-02.2-11-27 АО «ЛОЭСК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

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 «ЛОЭСК», ЛенРТК проведена экспертиза предложения АО «ЛОЭСК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 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, 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 «ЛОЭСК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии, утвержденный приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов»:

Показатели	Единица измерения	2025 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	4 546,7020
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	481,9340
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	564,3093

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2025 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 «ЛОЭСК» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2025 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	3 947 097,8	3 129 660,9	
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	745 542,2	539 518,6	В соответствии с представленными обосновывающими документами
1.1.1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	153 913,1	123 474,4	В соответствии с представленными обосновывающими документами
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	591 629,1	416 044,2	В соответствии с представленными обосновывающими документами
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 465 289,0	2 144 969,9	Расчет выполнен в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования
1.3	Прочие расходы, всего	тыс.руб.	625 426,5	392 059,4	
1.3.1	Ремонт основных фондов (подрядным способом)	тыс.руб.	232 503,2	134 498,2	Расчет выполнен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	392 923,3	257 561,2	Расчет выполнен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э
1.4	Внереализационные расходы		2 729,7	1 995,2	Расчет выполнен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э
1.5	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения		108 110,5	51 117,7	В соответствии с представленными обосновывающими документами
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	8 000 532,0	4 979 793,6	
2.1	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО	тыс.руб.	17 606,5	56,8	Рассмотрение договоров и стоимости платы в 2025 году
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	61 840,4	59 628,5	Расчет произведен в соответствии с представленными документами и фактической отчетностью
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.	6 853,6	6 853,6	
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	306 675,8	147 892,9	Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с Основами ценообразования
2.5	Налоги, всего	тыс.руб.	112 507,8	77 875,3	На основании фактических данных,

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2025 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
					расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ
2.6	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	775 297,7	652 070,9	Корректировка в соответствии с ФОТ
2.7	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 127,7	9 520,5	Расчет в соответствии с представленными обосновывающими документами (затраты на оформление охранных зон перенесены из ПР)
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	148 165,2	0,0	С учетом фактических расходов за 2023 год
2.9	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	679 709,8	457 974,7	
2.10	Амортизация	тыс.руб.	2 516 597,9	2 014 396,8	Расчет в соответствии с 27 Основ ценообразования
2.11	Погашение заёмных средств	тыс.руб.	1 630 446,1	526 579,7	В соответствии с представленными обосновывающими документами
2.12	Капитальные вложения	тыс.руб.	444 495,7	195 412,9	В соответствии с инвестиционной программой
2.13	% за пользование кредитом	тыс.руб.	1 295 207,8	831 531,1	Расчет по фактическим данным
3.	Исполнение решения ФАС России от 23.07.2021 №СП/61880/21 (с учетом решения от 25.08.2022 № СП/80024/22)	тыс.руб.	0,00	-2 737 142,6	
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	6 785 919,7	1 864 270,33	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-э
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1 030 889,2	458 777,7	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	19 764 448,7	7 695 359,94	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	1 884 434,2	1 938 972,46	Корректировка стоимости потерь электроэнергии
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	21 648 882,9	9 634 332,40	

Определены долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «ЛОЭСК», 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 2025 года по 31 декабря 2029 года:

Годы:											
N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час		шт		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1	Акционерное общество «ЛОЭСК- Электрические сети Санкт- Петербурга и Ленинградской области»	2025	3 129,66	1,0	75,0	10,60	ВН	3,33580	ВН	1,23355	1,04922
							СН1	3,33580	СН1	1,23355	
							СН2	3,33580	СН2	1,23355	
							НН	3,33580	НН	1,23355	
		2026	X	1,0	75,0	X	ВН	3,28576	ВН	1,21504	1,03348
							СН1	3,28576	СН1	1,21504	
							СН2	3,28576	СН2	1,21504	
							НН	3,28576	НН	1,21504	
		2027	X	1,0	75,0	X	ВН	3,23647	ВН	1,19682	1,01798
							СН1	3,23647	СН1	1,19682	

		2028	X	1,0	75,0	X	CH2	3,23647	CH2	1,19682	1,00271
							HH	3,23647	HH	1,19682	
							BH	3,18792	BH	1,17886	
							CH1	3,18792	CH1	1,17886	
							CH2	3,18792	CH2	1,17886	
							HH	3,18792	HH	1,17886	
		2029	X	1,0	75,0	X	BH	3,14011	BH	1,16118	1,0
							CH1	3,14011	CH1	1,16118	
							CH2	3,14011	CH2	1,16118	
							HH	3,14011	HH	1,16118	

Величина необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1.	Акционерное общество «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	2025	7 695 359,94
		2026	8 003 174,34
		2027	8 323 301,31
		2028	8 656 233,36
		2029	9 002 482,70

Величина необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2025 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	Акционерное общество «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	2025	7 695 359,94

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представители АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» выразили особое мнение по рассматриваемому вопросу

Градобоев А.И. дал пояснения по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК» на территории Ленинградской области на 2025 год с учетом особого мнения регулируемой организации.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

1.3. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И, который сообщил, что в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее – МП «ВПЭС») представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) «Заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 годы» от 25.04.2024 № Исх №/928 (вх. ЛенРТК от 26.04.2024 № КТ-02.2-11-6/2024) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы по тарифному регулированию (далее – Заявление), а также откорректированное заявление МП «ВПЭС» от 17.10.2024 № Ис/2327 (вх. ЛенРТК от 17.10.2024 №.КТ-02.2-11-76/2024).

В соответствии с действующим законодательством, письмом ЛенРТК от 22.05.2024 № КТ-02.2-11-30/2024 МП «ВПЭС» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2025 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для МП «ВПЭС».

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметрах регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» в границах Ленинградской области на 2025 год опубликовано на официальном сайте МП «ВПЭС» www.vsevpes.ru.

Письмом от 14.11.2024 № /2510 (вх. ЛенРТК от 14.11.2024 № КТ-02.2-11-94/2024) представлены дополнительные материалы к уточненным предложениям на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 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, ЛенРТК проведена экспертиза предложения МП «ВПЭС», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС», расположенным на территории Ленинградской области, на базовый (первый) 2025 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. 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.

Рассмотрены представленные МП «ВПЭС» обосновывающие материалы, в качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2025 год:

Показатели	Единица измерения	2025 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	185,871	174,629
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	35,8968	33,6798
Объем отпуска электроэнергии из сети	млн. кВт. ч	149,974	140,949
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	53,727	55,602

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2025 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат), утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом экономически обоснованных расходов.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2025 год Предложения предприятия	2025 год Принято ЛенРЭК	Причина корректировки
1	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	208 773,23	136 984,00	
1.1.	Материальные затраты:	тыс.руб.	61 509,93	24 770,73	
1.1.1.	Вспомогательные материалы:	тыс.руб.	21 852,52	12 101,31	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	39 657,41	12 669,42	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
1.1.2.1.	Расходы на охранные зоны	тыс.руб.	17700		Принимаются в неподконтрольных расходах
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	101 651,02	101 635,74	Корректировка в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования
1.3.	Прочие расходы:	тыс.руб.	37 567,33	8 575,79	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	30 081,10	4 591,71	Корректировка в соответствии с обосновывающими документами
1.3.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	7 486,23	3 984,07	Корректировка в соответствии с обосновывающими документами, заключенными договорами
1.4.	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	4 219,54	1 186,41	Корректировка в соответствии с обосновывающими документами
1.5.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	2 905,55	0	Принимаются в неподконтрольных расходах
1.6.	Внебюджетные расходы	тыс. руб.	919,86	815,34	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 570 055,59	759 376,34	
2.1	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО	тыс. руб.	1 947,45	692,84	Корректировка по срокам исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
2.2	Оплата услуг ПАО "Федеральная сетевая компания - Россети"	тыс. руб.	6 899,31	0,00	Корректировка в соответствии с ст.9 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	630,85	566,94	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
2.4.	Водоснабжение	тыс. руб.	169,20	152,06	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
2.5	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.		2 905,55	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
2.6	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	18 579,03	12 430,66	Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.7	Налоги	тыс. руб.	698,23	567,23	На основании представленных обосновывающих документов, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ
2.8	Амортизация	тыс. руб.	117 046,72	119 042,40	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе, в соответствии с пунктом 27, 27(1) Основ ценообразования и представленными обосновывающими документами по вводу и выводу ОПФ
2.9.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	30 380,05	30 866,77	Корректировка в связи с корректировкой величины ФОТ
2.10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	13 216,66	10 785,19	В соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой
2.11.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	2 294 607,72	503 228,95	Утверждены Распоряжением ЛенРЭК от 25.11.2024 № 407-р

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2025 год Предложения предприятия	2025 год Принято ЛенРЭК	Причина корректировки
2.12.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	51 150,00	43 140,76	На основании анализа утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы
2.13.	Охранные зоны	тыс. руб.		266,62	Корректировка в соответствии с обосновывающими документами
2.14.	Расходы по п. ст37 ФЗ от 26.03.2003 № 35-ФЗ	тыс. руб.	34 730,37	34 730,37	
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	113 965,95	-390 455,62	Расчет выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2023 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2023 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, учтены результаты Предписания ФАС России в отношении МП «ВПЭС» от 10.10.2024
4	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	2 892 794,77	505 904,71	
5	Необходимая валовая выручка на компенсацию потерь	тыс. руб.	278 175,83	275 212,45	Корректировка тарифа на покупку потерь электрической энергии
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 170 970,60	781 117,16	

Определены долгосрочные параметры регулирования деятельности МП «ВПЭС», 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 2025 года по 31 декабря 2029 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)
			млн.руб.	%	%	%
1	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	2025	136,984	1,0	75,0	19,30
		2026	X	1,0	75,0	X
		2027	X	1,0	75,0	X
		2028	X	1,0	75,0	X
		2029	X	1,0	75,0	X

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения реализуемых товаров (услуг)
				час.		шт.	
1	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	2025	ВН	X	ВН	X	1,22874
			СН1	X	СН1	X	
			СН2	0,07908	СН2	0,03437	
			НН	2,79350	НН	1,21346	
		2026	ВН	X	ВН	X	1,21031
			СН1	X	СН1	X	
			СН2	0,07789	СН2	0,03386	
			НН	2,75159	НН	1,19526	
		2027	ВН	X	ВН	X	1,19215
			СН1	X	СН1	X	
			СН2	0,07673	СН2	0,03335	
			НН	2,71032	НН	1,17733	
		2028	ВН	X	ВН	X	1,17427
			СН1	X	СН1	X	

		2029	СН2	0,07557	СН2	0,03285	1,15666
			НН	2,66966	НН	1,15967	
			ВН	X	ВН	X	
			СН1	X	СН1	X	
			СН2	0,07444	СН2	0,03236	
			НН	2,62962	НН	1,14227	

Величина необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» 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	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	2025	505 904,71
		2026	527 658,61
		2027	548 764,96
		2028	570 715,56
		2029	593 544,18

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

1.4. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»), расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоев А.И., который сообщил, что в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ОАО «РЖД» представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) заявление об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области на 2025-2029 годы от 22.04.2024 № Исх-4952/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 22.04.2024 № КТ-02.2-11-4/2024) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметрах регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области на 2025 год опубликовано 24.04.2024 на официальном сайте ОАО «РЖД» по <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47> (главная страница ОАО «РЖД» – Компания – Структура – «Трансэнерго» – вкладка «Раскрытие информации» - «2024г. – Предложения о размере тарифов на 2025г.»).

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «РЖД» потребителям Ленинградской области на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых

организаций на 2025 год – первый год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы, открыто 16 мая 2024 года.

ОАО «РЖД» в рамках открытого дела представило дополнительное предложение от 10.10.2024 № ИСХ-13419/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 10.10.2024 № КТ - 02.2-11-73/2024).

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметрах регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области на 2024 год опубликовано 15.10.2024 на официальном сайте ОАО «РЖД» <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47>.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей, учтенных при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2025 год:

Показатели	Единица измерения	2025 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть потребителей	млн. кВт. ч	130,1656
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	36,0702
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	19,0832

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2025 год		
			Предложения	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
			предприятия		
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	570074,89	209608,26	
1.1	Материальные затраты:	тыс.руб.	181743,16	26857,33	
1.1.1	Вспомогательные материалы:	тыс.руб.	92039,86	11677,32	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	89703,30	15180,01	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	321564,53	138874,11	Корректировка в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования
1.3	Прочие расходы:	тыс.руб.	50791,21	39289,65	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	25657,17	25657,17	
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	16538,28	11873,48	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
1.3.3	Другие прочие расходы	тыс.руб.	4745,32	711,67	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
1.4	Затраты по агентскому договору "ЭНЕРГОПРОМСБЫТ"	тыс.руб.	3964,01	0,00	Затраты не предусмотрены Основами ценообразования
1.5	Расходы по п. ст37 ФЗ от 26.03.2003 № 35-ФЗ	тыс.руб.	1551,32	1551,32	

1,6	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	5715,34	2324,18	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1312546,45	146132,07	
2.1	Оплата услуг ПАО "Россети ФСК"	тыс.руб.	96365,10	0,00	В соответствии с пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ
2.3.	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	71879,51	27016,70	Расчет выполнен на основании расчетных и обосновывающих документов
2.6	Налоги и сборы	тыс.руб.	74990,31	4044,65	На основании анализа обосновывающих материалов
2.7	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	98012,87	39606,90	Корректировка в соответствии ФОТ на 2025 год и тарифа страховых взносов в соответствии с фактом 2023 г
2.8	Амортизация	тыс.руб.	952370,70	68744,00	В соответствии с итоговым проектом инвестиционной программы на 2025-2029 гг
2.9	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	18927,96	6719,82	Согласно распоряжению ЛенРГК от 28.11.2024 № 414-р
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный убыток	тыс.руб.	1204286,63	37290,81	Расчет корректировок произведен в соответствии пунктом 11 МУ 98-э
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	3086907,97	393031,14	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	123668,48	142856,00	Корректировка стоимости потерь
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	3210576,45	535887,14	

Определены долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества 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 2025 года по 31 декабря 2029 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)
			млн.руб.	%	%	%
1	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьский филиал «Трансэнерго»)	2025	209,61	1,0	75,0	1,52
		2026	X	1,0	75,0	X
		2027	X	1,0	75,0	X
		2028	X	1,0	75,0	X
		2029	X	1,0	75,0	X

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I_{saifi})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения реализуемых товаров
-------	--	-----	---	---	---

							(услуг)
				час.		шт.	
1	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьский филиал «Трансэнерго»)	2025	ВН	3,9924	ВН	0,6655	1,2241
			СН1	3,9924	СН1	0,6655	
			СН2	3,9924	СН2	0,6655	
			НН	3,9924	НН	0,6655	
		2026	ВН	3,9325	ВН	0,6556	1,2057
			СН1	3,9325	СН1	0,6556	
			СН2	3,9325	СН2	0,6556	
			НН	3,9325	НН	0,6556	
		2027	ВН	3,8735	ВН	0,6457	1,1877
			СН1	3,8735	СН1	0,6457	
			СН2	3,8735	СН2	0,6457	
			НН	3,8735	НН	0,6457	
		2028	ВН	3,8154	ВН	0,6360	1,1698
			СН1	3,8154	СН1	0,6360	
			СН2	3,8154	СН2	0,6360	
			НН	3,8154	НН	0,6360	
		2029	ВН	3,7581	ВН	0,6265	1,1523
			СН1	3,7581	СН1	0,6265	
			СН2	3,7581	СН2	0,6265	
			НН	3,7581	НН	0,6265	

Величина необходимой валовой выручки Общества 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	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьский филиал «Трансэнерго»)	2025	393 031,14
		2026	408 752,39
		2027	425 102,48
		2028	442 106,58
		2029	459 790,84

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

1.5. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоев А.И., который сообщил, что в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35 - ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (далее – Общество) представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) заявление об открытии дела об установлении тарифов на

услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы для АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Ленинградской области» и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 26.04.2024 № СЗФ/030/2039 (вх. ЛенРТК от 26.04.2024 № КТ-02.2-11-5/2024) (далее – Заявление).

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» в границах Ленинградской области на 2025 год опубликовано 2.05.2024 на официальном сайте Общества www.oboronenergo.su.

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») потребителям Ленинградской области на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2025 год - первый год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы, открыто 22 мая 2024 года (исх. ЛенРТК от 22.05.2024 № КТ-02.2-11-31/2024).

Общество в рамках открытого дела об установлении тарифов на 2025 год представило дополнительные расчетно-обосновывающие материалы в составе уточненного предложения об установлении тарифов на 2025 год:

- от 13.09.2024 № СЗФ/030/4233 (вх. ЛенРТК от 16.09.2024 № КТ-02.2-11-68/2024), предложение размещено на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su 17.09.2024;

- от 25.10.2024 № СЗФ/030/4990 (вх. ЛенРТК от 25.10.2024 № КТ-02.2-11-79/2024), предложение размещено на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su 29.10.2024;

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества, устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей, учтенных при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2025 год:

Показатели	Единица измерения	2025 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	290,6757
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	31,7866
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	40,8769

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на 2025 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.	2025 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	293984,97	197871,31	

1,1	Материальные затраты:	тыс.руб.	41312,74	23830,43	
1.1.1	Вспомогательные материалы:	тыс.руб.	33937,06	18574,13	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	7375,68	5256,30	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	208493,12	138909,08	Корректировка в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования
1.3	Прочие расходы:	тыс.руб.	28103,89	22774,81	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	17094,73	16193,88	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	2165,30	2107,37	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
1.3.3	Другие прочие расходы	тыс.руб.	8843,86	4473,56	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
1.4	Внерезультационные расходы		65,66	65,66	
1.5	Расходы по п. ст37 ФЗ от 26.03.2003 № 35-ФЗ		5718,44	5718,44	
1,6	Денежные выплаты социального характера		10291,12	6572,89	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	228031,03	183468,96	
2.1	Оплата услуг ПАО "Россети ФСК"	тыс.руб.	1056,18	0,00	В соответствии с пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	493,11	459,94	Расчет выполнен на основании анализа фактических данных за 2023 год и ИПЦ 2024/2023-108,0 и 2025/2024-105,8
2.3.	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	5275,29	5352,70	Расчет выполнен на основании анализа фактических данных за 2023 год и ИПЦ 2024/2023-108,0 и 2025/2024-105,8
2.4	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	132,23	135,26	Расчет выполнен на основании анализа фактических данных за 2023 год и ИПЦ 2024/2023-108,0 и 2025/2024-105,8
2.5	Аренда	тыс.руб.	1577,56	81,46	На основании анализа обосновывающих материалов
2.6	Налоги и сборы	тыс.руб.	4285,85	4285,85	На основании анализа обосновывающих материалов
2.7	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	62084,91	41089,31	Корректировка в соответствии ФОТ на 2025 год и тарифа страховых взносов в соответствии с фактом 2023 г
2.8	Амортизация	тыс.руб.	64581,73	64571,08	В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной распоряжением комитета по топливно – энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024 № Р-94/2024

2.9	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	64034,23	42983,42	Согласно распоряжению ЛенПТК от 25.11.2024 № 405-р
2.10	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2200,00	2200,00	
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	20600,00	20600,00	В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной распоряжением комитета по топливно – энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024 № Р-94/2024
2.12	Технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации	тыс.руб.	37,94	37,94	
2.13	Прочие вперсализационные расходы	тыс.руб.	1672,00	1672,00	Распоряжение Правительства Российской Федерации № 1265-р от 20.05.2022
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный убыток	тыс.руб.	13726,50	-32450,09	Расчет корректировок произведен в соответствии пунктом 11 МУ 98-э
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	535742,50	348890,18	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	116324,31	124933,07	Корректировка стоимости потерь
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	652066,81	473823,25	

Определены долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества 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 2025 года по 31 декабря 2029 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)
			млн.руб.	%	%	%
1	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2025	197,87	1,0	75,0	9,86
		2026	X	1,0	75,0	X
		2027	X	1,0	75,0	X
		2028	X	1,0	75,0	X
		2029	X	1,0	75,0	X

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения реализуемых товаров (услуг)
				час.		шт.	
1	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-	2025	ВН	0,06156	ВН	1,23125	1,2056
			СН1	2,29601	СН1	0,55592	

	Западный»)		CH2	0,15646	CH2	0,04801	
			HH	1,75902	HH	0,51588	
		2026	BH	0,06064	BH	1,21278	1,1876
			CH1	2,26157	CH1	0,54759	
			CH2	0,15411	CH2	0,04729	
			HH	1,73264	HH	0,50814	
		2027	BH	0,05973	BH	1,19459	1,1697
			CH1	2,22765	CH1	0,53937	
			CH2	0,15180	CH2	0,04658	
			HH	1,70665	HH	0,50052	
		2028	BH	0,05883	BH	1,17667	1,1522
			CH1	2,19423	CH1	0,53128	
			CH2	0,14953	CH2	0,04588	
			HH	1,68105	HH	0,49301	
		2029	BH	0,05795	BH	1,15902	1,1349
			CH1	2,16132	CH1	0,52331	
			CH2	0,14728	CH2	0,04519	
			HH	1,65583	HH	0,48562	

Величина необходимой валовой выручки Общества 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	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2025	348890,18
		2026	362 845,79
		2027	377 359,62
		2028	392 454,00
		2029	408 152,16

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято

1.6. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПЭС», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., 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 «Подпорожские электрические сети» от 24.04.2024 № 198 (вх. от 27.04.2024 № КТ-02.2-11-15/2024) 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 2025 год.

В соответствии с действующим законодательством, письмом ЛенРЭК от 22.05.2024 № КТ-02.2-11-25/2024 ООО «Подпорожские электрические сети» было уведомлено об открытии ЛенРЭК дела по установлению на 2025 год 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, ЛенРЭК 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 2025 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.

Рассмотрены представленные ООО «Подпорожские электрические сети» обосновывающие материалы, в качестве исходных данных к расчетам ЛенРЭК принят утвержденный приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2025 год:

Показатели	Единица измерения	2025 год	
		I полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	122,5149	121,8572
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	5,4426	5,1620

Показатели	Единица измерения	2025 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии из сети		117,0723	116,6952
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	81,100	80,560

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» на 2025 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 2025 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2025 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРЭК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	283 657,17	169 911,22	Расчет подконтрольных расходов исходя из уровня подконтрольных расходов на первый (базовый) год ДПР и коэффициентов индексации 2023-2025, скорректированы в соответствии с п. 2 Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178»
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	228 232,32	76 223,94	
2.1.	Тепловая энергия	тыс.руб.	2 428,94	2 275,43	Расчет с учетом фактической величины расходов за предыдущий период, заключенного договора приема сточных ливневых вод и загрязняющих веществ, тарифов на водоотведение ООО «Киришская сервисная компания» на 2025 год, утвержденных приказом ЛенРЭК от 28.10.2024 № 109-п
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	64 113,71	40 026,75	Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.3.	Налоги	тыс.руб.	1 365,63	1 066,66	В соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов за истекший период регулирования
2.4.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	56 098,92	23 608,18	Корректировка величины ФОТ
2.5.	Налог на прибыль	тыс.руб.	6 252,01	754,52	Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.7.	Выпадающие доходы от технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	25 008,05	8 492,40	Утверждено распоряжением ЛенРЭК от 25.11.2024 № 406-р
2.8.	Амортизация	тыс.руб.	72 965,06	0	Корректировка в соответствии с пунктом 27 (1) Основ ценообразования
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	11 261,66	-94 466,16	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2023 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2023 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, учтены результаты Предписания ФАС России в отношении ООО «Подпорожские электрические сети» от 10.10.2024
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	523 151,15	151 669,00	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	40 824,10	41 990,39	Корректировка стоимости потерь электрической энергии
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	563 975,25	193 659,39	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» на 2025 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 «Подпорожские электрические сети»	2025	151 669,00

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

1.7. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «РОСЭНЕРГО», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоев А.А., который сообщил, что проведена экспертиза документов, представленных ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» в рамках установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на 2025 год.

ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» обратилось с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на 2025 год от 26.04.2024 № 243, (вх. ЛенРТК от 27.04.2024 № КТ-02.2-11-11/2024), на основании абзаца 2 п. 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила государственного регулирования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (в редакции от 06.05.2024) Обществу было отказано в открытии дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2025 год.

Письмом от 26.08.2024 № 505 (вх. ЛенРТК от 27.08.2024 № КТ-02.2-11-48/2024) Общество представило в ЛенРТК документы обосновывающие соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, дополнительные материалы от 10.09.2024 № 554 (вх. ЛенРТК от 10.09.2024 № КТ-02.2-05-54/2024) и от 28.10.2024 № 678 (вх. ЛенРТК от 28.10.2024 № КТ-02.2-11-80/2024).

Таким образом рассмотрение документов Общества осуществлялось экспертами ЛенРТК в соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов (в редакции от 06.05.2024) – в случае непредставления организациями, осуществляющими регулирующую деятельность, материалов, предусмотренных названными Правилами, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

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 представленных

ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» материалов, 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 2025 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, 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 ЛенРТК принят сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии, утвержденный приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов»:

Показатели	Единица измерения	2025 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	256,5327
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	11,8749
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	57,8544

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2025 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 2025 год:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023 год утверждено	2025 год предложение Общества	2025 год предложение ЛенРТК	Причина корректировки
1	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	98 299,37	154 194,81	130 846,40	Расчет по коэффициенту индексации, увеличение количества УЕ, с учетом анализа уровня ОНР
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	28 276,51	189 339,27	111 869,51	-
2.1	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	14 932,23	148 188,46	86 506,93	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
2.2	Налоги	тыс. руб.	1 166,92	1 000,36	1 000,36	-
2.3	Амортизация	тыс. руб.	6 869,15	7 253,15	7 132,75	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 426,02	5 374,14	4 557,89	Корректировка в соответствии с ФОТ
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	22 325,86	7 463,68	-5 718,29	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-э
4	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	148 901,75	350 997,76	236 997,62	-

Величина необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2025 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	Общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	2025	236 997,62

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

1.8. Об установлении (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОЭК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., 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 «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (далее – АО «ОЭК») от 27.04.2024 № 33-01-04/0796 (вх. ЛенРТК № КТ-02.2-11-13/2024 от 27.04.2024) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОЭК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год, а также откорректированное заявление АО «ОЭК» от 30.10.2024 № 33-01-10/1904 (вх. ЛенРТК от 31.10.2024 №.КТ-02.2-05-85/2024).

В соответствии с действующим законодательством, письмом ЛенРТК от 22.05.2024 № КТ-02.2-11-24/2024 АО «ОЭК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2025 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «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 АО «ОЭК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОЭК».

расположенным на территории Ленинградской области, на базовый (первый) 2025 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. 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.

Рассмотрены представленные АО «ОЭК» обосновывающие материалы, в качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2025 год:

Показатели	Единица измерения	2025 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	208,2727	213,8333
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	13,4753	13,8350
Объем отпуска электроэнергии из сети	млн. кВт. ч	194,7974	199,9983
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	152,8926	152,8926

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ОЭК» на 2025 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат), утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом экономически обоснованных расходов.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «ОЭК» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год:

расходы на услуги по передаче в эксплуатацию электрической энергии на 2025 год.					
№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2025 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	212 723,57	140 997,95	
1.1.	Материальные затраты:	тыс.руб.	7 822,47	2 974,09	Корректировка расходов в соответствии с обосновывающими документами
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	125 424,58	101 884,59	Корректировка в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования
1.3.	Прочие расходы:	тыс.руб.	75 657,63	36 109,95	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	66 497,69	32 706,26	Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, программой ремонтных работ, анализом фактических расходов
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	9 159,94	3 403,69	Корректировка в соответствии с обосновывающими документами, заключенными договорами
1.4.	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 818,89	29,32	Корректировка в соответствии с обосновывающими документами
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	406 803,16	182 002,08	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	58 127,76	40 690,67	Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, заключенных договоров аренды, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Налоги, всего	тыс.руб.	321,44	321,44	На основании представленных обосновывающих документов, фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2025 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	38 329,75	26 816,03	Корректировка в связи с корректировкой величины ФОТ
2.4.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 527,14	1 663,72	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.	Оплата услуг ПАО "Федеральная сетевая компания - Россети"	тыс.руб.	154 683,64	0,00	Корректировка в соответствии с ст.9 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ
2.6.	Выпадающие доходы от технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	985,13	0,00	Утверждены распоряжением ЛенРТК от 25.11.2024 № 408-р
2.7.	Амортизация	тыс.руб.	151 828,30	112 510,22	Расчет исходя из стоимости ОПФ на баланс, в соответствии с пунктом 27, 27(1) Основ ценообразования и представленными обосновывающими документами по вводу и выводу ОПФ
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток		тыс.руб.	106 227,70	-262 381,28	Расчет выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2023 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2023 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. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования учет экономически необоснованных доходов АО «ОЭК», полученных в предыдущих периодах регулирования, подлежащих исключению из НВВ.
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	725 754,43	60 618,75	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	101 323,57	108 961,55	Корректировка объема и тарифа на покупку потерь электроэнергии
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	827 078,00	169 580,30	

Определены долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», 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 2025 года по 31 декабря 2029 года:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	Базовый уровень неподконтрольных расходов	Индекс эффективности неподконтрольных расходов	Коэффициент эластичности неподконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)
			млн.руб.	%	%	%
1	Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	2025	140,99795	1,0	75,0	6,47
		2026	X	1,0	75,0	X
		2027	X	1,0	75,0	X
		2028	X	1,0	75,0	X
		2029	X	1,0	75,0	X

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П _{saifi})		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения реализуемых товаров (услуг)
				час.		шт.	
1	Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	2025	ВН	X	ВН	X	1,00
			СН1	X	СН1	X	
			СН2	1,80172	СН2	0,08164	
			НН	0,56176	НН	0,26184	
		2026	ВН	X	ВН	X	1,00
			СН1	X	СН1	X	
			СН2	1,77469	СН2	0,08041	
			НН	0,55333	НН	0,25791	
		2027	ВН	X	ВН	X	1,00
			СН1	X	СН1	X	
			СН2	1,74807	СН2	0,07921	
			НН	0,54503	НН	0,25404	
		2028	ВН	X	ВН	X	1,00
			СН1	X	СН1	X	
			СН2	1,72185	СН2	0,07802	
			НН	0,53686	НН	0,25023	
		2029	ВН	X	ВН	X	1,00
			СН1	X	СН1	X	
			СН2	1,69602	СН2	0,07685	
			НН	0,52880	НН	0,24648	

Величина необходимой валовой выручки АО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» 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	Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	2025	60 618,75
		2026	63 225,36
		2027	65 754,37
		2028	68 384,55
		2029	71 119,93

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Градобоев А.И. предложил:

Принять решения по вопросам 1.1-1.8. в редакции согласно приложению № 1

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу № 2 повестки дня об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2025 году

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Градобоев Александр Игоревич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

Регулируемые организации:

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 29.11.2024 № 8496-ПР-РЭС/24 (вх. в ЛенРТК от 29.11.2024 № КТ-03.5-09-699/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

Представители ООО «РКС-энерго»: Сорокин И.И. (доверенность от 21.11.2024 № 275/2024)

Представитель АО «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «ПСК»): Воронин А.Н. (доверенность от 28.02.2024 № б/н)

2.1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.А., 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.

Приказом ЛенРТК от 13.10.2006 № 100-п ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» присвоен статус гарантирующего поставщика.

В ЛенРТК поступило заявление ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2025 год от 26.04.2024 № 3067-МА-РЭС/24 (вх. ЛенРТК от 27.04.2024 КТ-02.2-10-1/2024) (далее - Заявление) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы. Заявление направлено в ЛенРТК экспресс-доставкой 25.04.2024 (накладная Major Express № 1832051377).

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 по адресу:

<https://ruses.ru/ru/clients/energy-market/provider/>.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, ЛенРТК 22 мая 2024 года открыл дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области на 2025 год (извещение от 22.05.2024 № КТ-02.2-10-3/2024).

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 2025 году.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят

утвержденный ФАС России баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2025 год (Приказ ФАС России № 720/24-ДСП от 11.10.2024 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов»).

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	2025 год
«население» и приравненные к нему категории потребителей	56 901 300
прочие потребители, в т.ч.	1 326 970 300
менее 670 кВт	29 828 202
от 670 кВт до 10 МВт	45 078 709
не менее 10 МВт	1 252 063 389
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	36 793 000

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 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 группы потребителей «Население» на 2025 год:

Учитываемые расходы, руб.	2025 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	23 995 516,02
Неподконтрольные расходы ГП	53 542,81
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	990 552,29
НВВ	25 039 611,12

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Население» на 2025 год:

Показатель	Итого 2025 год	1-е полугодие	2-е полугодие
Выручка, руб.	25 039 611,12		
Объем, кВт.ч.	56 901 300,00	27 987 100,00	28 914 200,00
Сбытовая надбавка 2025 год , руб./ кВт.ч	-	0,34679	0,53033

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок для группы «Прочие потребители» на 2025 год:

	Итого прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	155 113 190,49	34 969 312,61	10 922 915,33	109 220 962,55
Неподконтрольные расходы ГП	1 248 648,54	28 067,65	42 418,03	1 178 162,86
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	7 315 104,02	-1 157 389,62	185 568,75	8 286 924,89
НВВ, руб.	163 676 943,05	33 839 990,64	11 150 902,11	118 686 050,30

Распределение потребления электрической энергии по группе «Прочие потребители», учтенное при расчете сбытовых надбавок на 2025 год:

Полезный отпуск, кВт.ч	I полугодие	II полугодие	Итого, год
менее 670 кВт	15 707 447,61	14 120 754,48	29 828 202,09
от 670 кВт до 10 МВт	24 010 263,75	21 068 445,52	45 078 709,27
не менее 10 МВт	640 659 588,63	611 403 799,99	1 252 063 388,62

Величина сбытовых надбавок для прочих потребителей (руб./кВт.ч.):

Группа потребителей	I полугодие	II полугодие
менее 670 кВт	0,31471	0,38628
от 670 кВт до 10 МВт	0,16316	0,16277
не менее 10 МВт	0,10490	0,12876

Расчет необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2025 год:

Учитываемые расходы, руб.	2025 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	19 314 796,08
Неподконтрольные расходы ГП	34 621,37
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	365 573,64
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	12 188 114,79
ИТОГО НВВ	31 903 105,88

Расчета сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для сетевых организаций на 2025 год:

Показатель	Итого 2025 год	I полугодие	II полугодие
Выручка, руб.	31 903 105,88		
Объем, кВт.ч.	36 793 000,00	18 848 800,00	17 944 200,00
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2025 год	-	0,46962	0,87668

Градобоев А.И. предложил:

1. Установить сбытовые надбавки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области на 2025 год по тарифным группам:

руб./кВт.ч (без НДС)

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка									
		население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,34679	0,53033	0,86710	0,86710	0,31471	0,38628	0,16316	0,16277	0,10490	0,12876

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

Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

2.2. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.А., 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.

Приказом ЛенРТК от 13.10.2006 г. № 101-п ООО «РКС-энерго» присвоен статус гарантирующего поставщика.

В ЛенРТК поступило заявление ООО «РКС-энерго» об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2025 год исх. № 01-08/1147 от 27.04.2024 (вх. ЛенРТК КТ-02.2-11-14/2024 от 27.04.2024) 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 «РКС-энерго» было размещено на сайте организации по адресу:

<https://www.rks-energo.ru/info/raskrytie-informaczii/otchetnost-sbytovoj-deyatelnosti>

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, ЛенРТК 22 мая 2024 года открыл дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области на 2025 год (извещение от 22.05.2024 № КТ-02.2-11-29/2024).

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 2025 году.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «РКС-энерго». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный ФАС России баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2025 год (Приказ ФАС России № 720/24-ДСП от 11.10.2024 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов»).

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	2025 год	1-е полугодие 2025	2-е полугодие 2025
Население и приравненные к нему потребители	366 838 600,000 ¹	718 417 000,000	648 421 600,000
Прочие потребители			
менее 670 кВт	1 093 064 960,000	550 904 642,905	542 160 317,095
от 670 кВт до 10 МВт	405 757 730,000	205 842 361,202	199 915 368,798
не менее 10 МВт	0,000	0,000	0,000
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электроэнергии	464 611 100,000	220 907 500,000	243 703 600,000

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» на 2025 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 «РКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для группы потребителей «Население» на 2025 год:

Учитываемые расходы, руб.	2025 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	807 019 031,20
Неподконтрольные расходы ГП	284 294 711,71
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	111 505 821,23
НВВ	1 202 819 564,14

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» для группы потребителей «Население» на 2025 год:

Показатель	Итого 2025 год	1-е полугодие	2-е полугодие
Выручка, руб.	1 202 819 564,14		
Объем, кВт.ч.	1 366 838 600	718 417 000	648 421 600
Сбытовая надбавка 2025 год, руб./ кВт.ч		0,79661	0,97239

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для группы «Прочие потребители» на 2025 год:

	Итого прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	795 381 841,32	697 894 394,31	97 487 447,01	0,00
Неподконтрольные расходы ГП	46 836 459,25	46 836 459,25	0,00	0,00
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	156 152 653,25	170 616 080,39	-14 416 026,14	-47 401,00
НВВ, руб.	998 370 953,82	915 346 933,95	83 071 420,87	-47 401,00

Распределение потребления электрической энергии по группе «Прочие потребители», учтенное при расчете сбытовых надбавок на 2025 год:

Полезный отпуск, кВт.ч	Итого 2025 год	1-е полугодие	2-е полугодие
менее 670 кВт	1 093 064 960,000	550 904 642,905	542 160 317,095
от 670 кВт до 10 МВт	405 757 730,000	205 842 361,202	199 915 368,798
не менее 10 МВт	0,000	0,000	0,000

Величина сбытовых надбавок для прочих потребителей (руб./кВт.ч.):

Группа потребителей	I полугодие	II полугодие
менее 670 кВт	0,68864	0,89511
от 670 кВт до 10 МВт	0,29339	0,36671
не менее 10 МВт	0,22955	0,29837

Расчет необходимой валовой выручки ООО «РУКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2025 год:

Учитываемые расходы, руб.	2025 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	89 438 283,94
Несподконтрольные расходы ГП	0,00
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	122 652 625,80
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	319 019 599,43
ИТОГО НВВ	531 110 509,17

Расчета сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» для сетевых организаций на 2025 год:

Показатель	Итого 2025 год	I полугодие	II полугодие
Выручка, руб.	531 110 509,17		
Объем, кВт.ч.	464 611 100	220 907 500	243 703 600
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2025 год	-	1,05096	1,22668

Градобоев С.Н. предложил:

1. Установить сбытовые надбавки ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области на 2025 год по тарифным группам:

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч (без НДС)									
		Сбытовая надбавка									
		население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго»	0,79661	0,97239	1,05096	1,22668	0,68864	0,89511	0,29339	0,36671	0,22955	0,29837

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

2.3. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» на территории Ленинградской области

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.А., 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.

АО «ПСК» в соответствии с приказом ЛенРТК от 13.10.2006 г. № 102-п (в ред. приказа ЛенРТК от 16.09.2011 № 106-п) присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии.

АО «ПСК» представило в ЛенРТК расчеты для установления сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2025 год исх. № ПСК/ГД/220 от 26.04.2024 (вх. ЛенРТК КТ-02.2-11-8/2024 от 27.04.2024) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Уточненная тарифная заявка на 2025 год направлена письмом от 31.10.2024 № ПСК/07/287 (вх. ЛенРТК КТ 02.2-10-4/2024 от 31.10.2024).

АО «ПСК» на официальном сайте организации в сети Интернет по адресу <https://pesc.ru/about/disclosure/> опубликовало предложения о размере сбытовых надбавок на 2025 год, в соответствии с Основами ценообразования в сроки, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, ЛенРТК 22 мая 2024 года открыл дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» на территории Ленинградской области на 2025 год (Извещение от 22.05.2024 № КТ-02.2-11-28/2024).

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 2025 году.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «ПСК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРЭК принят утвержденный ФАС России баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2025 год (Приказ ФАС России № 720/24-ДСП от 11.10.2024 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов»).

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	2025 год
Население и приравненные к нему категории потребителей	4 171 500 000
Прочие потребители	
менее 670 кВт	1 994 479 948
от 670 кВт до 10 МВт	1 552 908 059
не менее 10 МВт	1 190 553 693
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	1 664 390 700

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2025 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.

Расчета необходимой валовой выручки АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок для группы потребителей «Население» на 2025 год:

Учитываемые расходы, руб.	руб. 2025 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	1 562 345 680,18
Неподконтрольные расходы ГП	420 515 983,99
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	131 856 320,57
Необходимая валовая выручка	2 114 717 984,74

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» для группы потребителей «Население» на 2025 год:

Показатель	Итого 2025 год	1-е полугодие	2-е полугодие
Выручка, руб.	2 114 717 984,74		
Объем, кВт.ч.	4 171 500 000	2 179 520 000	1 991 980 000
Сбытовая надбавка 2025 год, руб./ кВт.ч	-	0,46656	0,55113

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок для группы потребителей «Прочие потребители» на 2025 год:

	Итого прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	1 096 391 515,44	708 210 031,16	241 397 682,72	146 783 801,56
Неподконтрольные расходы ГП	106 731 730,80	34 088 919,01	47 125 379,14	25 517 432,65
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	-141 376 098,69	-56 515 389,95	-52 120 080,43	-32 740 628,31
НВВ, руб.	1 061 747 147,55	685 783 560,22	236 402 981,43	139 560 605,90

Распределение потребления электрической энергии по группе потребителей «Прочие», учтенное при расчете сбытовых надбавок на 2025 год:

Полезный отпуск, кВт.ч	2025 год
менее 670 кВт	1 994 479 948
от 670 кВт до 10 МВт	1 552 908 059
не менее 10 МВт	1 190 553 693

Величина сбытовых надбавок для группы потребителей «Прочие» (руб./ кВт.ч.):

Группа потребителей	1-е полугодие 2025	2-е полугодие 2025
менее 670 кВт	0,34384	0,34384
от 670 кВт до 10 МВт	0,15223	0,15223
не менее 10 МВт	0,11722	0,11722

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2025 год:

руб.

Учитываемые расходы, руб.	2025 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	285 991 429,98
Неподконтрольные расходы ГП	201 076 590,56
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	211 738 703,36
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	78 774 834,74
НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	777 581 558,64

Основные параметры, используемые для расчета сбытовых надбавок АО «ПСК» для сетевых организаций на 2025 год:

Показатель	Итого 2025 год	1-е полугодие	2-е полугодие
Выручка, руб.	777 581 558,64		
Объем, кВт.ч.	1 664 390 700	948 789 900	715 600 800
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч. 2025 год	-	0,46719	0,46719

Градобоев А.А. предложил:

1. Установить сбытовые надбавки АО «ПСК» на территории Ленинградской области на 2025 год по тарифным группам:

руб./кВт·ч (без НДС)

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка									
		население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0,46656	0,55113	0,46719	0,46719	0,34384	0,34384	0,15223	0,15223	0,11722	0,11722

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу № 3 повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области, на 2025 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области;

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который доложил, что регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются исходя из объемов электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, учтенных в прогнозном балансе, и индикативных цен на электрическую энергию (мощность) для поставки населению, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой.

Объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области, утвержден Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках

Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов».

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 27 мая 2022 года № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 718/24 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год», приказом ФАС России от 22 июля 2024 года № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) предлагает установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области на 2025 год.

В соответствии с п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из неперевышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

В соответствии с п. 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) и (или) их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.11.2024 № 1469 «Об установлении лимита энергопотребления при осуществлении майнинга цифровой валюты (в том числе участия в майнинг-пуле) без включения в реестр лиц, осуществляющих майнинг цифровой валюты, физическими лицами - гражданами Российской Федерации, не являющимися индивидуальными предпринимателями, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» проведен анализ энергопотребления населения и приравненных к нему категорий потребителей Ленинградской области. На основе проведенного анализа в 2025 году устанавливаются следующие диапазоны потребления для населения и приравненных к нему категорий потребителей Ленинградской области:

1 диапазон – от 0 до 1500 кВт в месяц (для отдельных категорий, в соответствии с действующим законодательством, в отопительный период от 0 до 2300 кВт в месяц);

2 диапазон – от 1500 до 4500 кВт в месяц (для отдельных категорий, в соответствии с действующим законодательством, в отопительный период от 2300 до 4500 кВт в месяц);

3 диапазон – свыше 4500 кВт в месяц.

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной

власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Ермолаев С.Н. предложил: принять решения по вопросу 3 в редакции согласно приложению № 2.

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, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу № 4 повестки дня 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 2025 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Градобоев Александр Игоревич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который доложил, что в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила №1178), ООО «Вирео Энерджи» представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее- ЛенРТК) заявление от 21.04.2024 № 21.04/01 (вх. ЛенРТК от 22.04.2024 № КТ-02.2-11-3/2024) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте ООО «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 2025 год и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы по тарифному регулированию

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила), дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте ООО «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 2025 год – четвертый год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы, открыто 15 мая 2024 года.

Градобоев А.И. предложил:

1. Установить 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	5,92544	5,83084

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Вирео Энерджи» письмом от 28.11.2024 № 28.11/01 (вх. в ЛенРТК от 28.11.2024 № КТ-03.5-09-684/2024) выразило согласие с представленным уровнем цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)

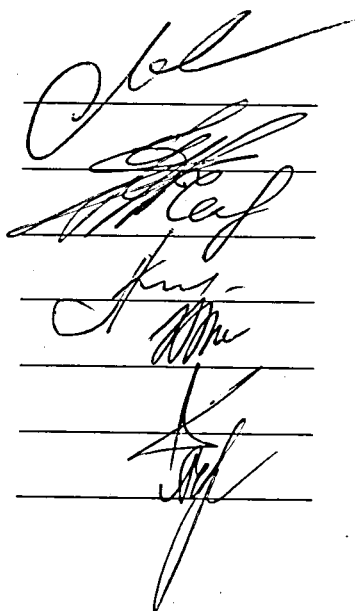
ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 1.

РЕШИЛИ:

Решение принято.

Председательствующий

Секретарь правления:



Степанова С.Н.

Ермолаев С.Н.

Чащихина С.Г.

Княжеская Л.Н.

Кремнева Н.Н.

Пономаренко Г.В.

Торопова В.Н.

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025-2029 гг.:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год.

N п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x		1 807 092,99	2 521 573,31	2 852 738,12	3 026 077,43	x		2 107 070,43	2 940 154,48	3 326 292,64	3 528 406,29
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x		82,76	231,95	421,50	1 302,56	x		92,36	258,85	470,39	1 453,65
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,10500	4,45743	5,43142	8,51396	x	x	2,45443	5,19736	6,33304	9,92727
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	5 795 319,24		3 040 343,16	214 687,75	1 960 994,85	579 293,48	6 090 758,29		3 013 665,00	191 328,73	1 899 162,93	986 601,63
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч			1 225,21	1 539,02	2 284,55	1 405,10			1 326,83	1 814,26	1 784,49	1 206,62
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.												

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Ленинградской области, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x		2 107 070,43	2 940 154,48	3 326 292,64	3 528 406,29	x		2 475 807,75	3 454 681,52	3 908 393,86	4 145 877,39
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		92,36	258,85	470,39	1 453,65	x		108,53	304,15	552,71	1 708,04
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x		2,45443	5,19736	6,33304	9,92727	x		2,88396	6,10690	7,44132	11,66455

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Ленинградской области, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2027 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x		2 475 807,75	3 454 681,52	3 908 393,86	4 145 877,39	x		2 904 122,49	4 052 341,42	4 584 545,99	4 863 114,17
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		108,53	304,15	552,71	1 708,04	x		127,30	356,77	648,33	2 003,53
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x		2,88396	6,10690	7,44132	11,66455	x		3,38288	7,16339	8,72867	13,68251

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2028 год.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x		2 904 122,49	4 052 341,42	4 584 545,99	4 863 114,17	x		3 380 398,58	4 716 925,41	5 336 411,54	5 660 664,90
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		127,30	356,77	648,33	2 003,53	x		148,18	415,28	754,65	2 332,11
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x		3,38288	7,16339	8,72867	13,68251	x		3,93768	8,33819	10,16017	15,92644

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Ленинградской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2029 год.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x		3 380 398,58	4 716 925,41	5 336 411,54	5 660 664,90	x		3 515 614,52	4 905 602,43	5 549 868,00	5 887 091,49
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		148,18	415,28	754,65	2 332,11	x		154,11	431,89	784,84	2 425,40
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x		3,93768	8,33819	10,16017	15,92644	x		4,09518	8,67171	10,56658	16,56350

2. Установить размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2025 год:

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 031 927,43	1 603 156,58	1 551 874,75	2 436 465,44
1.1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	82,76	231,95	421,50	1 302,56
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,71732	2,89051	3,04460	5,62271
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 284 734,87	1 860 027,57	2 313 827,37	3 025 971,38
1.2.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	92,36	258,85	470,39	1 453,65
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,16637	3,34140	4,40574	7,19389

3. Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Ленинградской области на 2025 год.

N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	36 440 130,99	2 278 152,36	5 780 182,35	1 496,95
2	Акционерное общество «ЛЭОСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	7 695 359,94	-164 135,57	1 938 972,46	481,93
3	Муниципальное предприятие «Всволожское предприятие электрических сетей»	505 904,71	318 871,83	275 212,45	69,58
4	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по	393 031,14	4 545,19	142 856,00	36,07

	энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)				
5	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	348 890,18	21 083,41	124 933,07	31,79
6	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	236 997,62	0,00	46 919,47	11,87
7	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	151 669,00	8 561,31	41 990,39	10,60
8	Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	60 618,75	-4 199,45	108 961,55	27,31
ВСЕГО		45 832 602,33	2 462 879,08	8 460 027,74	2 166,11

4. Установить показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Ленинградской области на 2025 год:

[illegible]

1.1.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн кВт·ч															
1.1.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи	млн кВт·ч															

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	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.											
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт·ч	0,00	189,00	82,05	919,08	1 741,69	0,00	129,88	84,57	918,87	1 541,20
1.2.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.2.2 – 1.2.8: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн кВт·ч	0,00	37,66	23,39	157,55	745,61	0,00	35,46	66,87	157,47	510,78
1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц,	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	3,22	8,34	0,00	0,00	0,00	1,64	8,31

	признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.2.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	7,31	374,03	0,00	0,00	0,00	6,46	355,79
1.2.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	3,07	3,12	0,00	0,00	0,00	3,09	2,38

	вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.2.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категориям потребителей: исполнителям 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; наймодателям (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 поселения 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39
1.2.6	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категориям потребителей: исполнителям 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; наймодателям (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	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,83	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91

	обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.2.7	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категориям потребителей: 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; наймодателям (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 поселения 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39
1.2.8	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категориям потребителей за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2.5-1.2.7: 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; наймодателям (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые	млн кВт·ч	0,00	75,67	29,33	394,42	409,11	0,00	47,21	8,85	335,27	523,79

	помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.2.9	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн кВт·ч										
1.2.9.1	Исполнителям коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителям коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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.	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.9.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим	млн кВт·ч	0,00	75,67	29,33	349,48	146,01	0,00	47,21	8,85	411,33	91,39

	товариществам.											
1.2.9.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	3,85	0,86	0,00	0,00	0,00	3,28	0,76
1.2.9.4	Юридическим и физическим лицам, приобретающим 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.	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	19,49	0,00	0,00	0,00	0,00	20,52
1.2.9.5	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	8,13	0,00	0,00	0,00	0,00	6,23
1.2.9.6	Объединению граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). 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.	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,18	22,38	0,00	0,00	0,00	0,33	16,56
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт·ч	0,00	2481,48	139,5	858,37	412,28	0,00	2271,32	105,46	1064,26	817,66
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	0,00	705,00	61,23	500,73	636,54	0,00	646,06	52,49	562,15	745,79
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	0,00	51,31	22,27	249,49	472,79	0,00	35,27	22,97	249,52	418,52
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0,00	653,69	38,96	251,24	163,75	0,00	610,79	29,52	312,63	327,27

4. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год:

[illegible]

	(мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47727	1,48727	4,64045	1,72250	5,92931	10,23128
1.3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	руб./кВт·ч	1,47727	1,48727	4,64045	1,72250	5,92931	10,23128
1.4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	руб./кВт·ч	1,47727	1,48727	4,64045	1,72250	5,92931	10,23128
1.5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,42624	1,43624	4,45303	1,66300	5,92931	10,23128
1.6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,42624	1,43624	4,45303	1,66300	5,92931	10,23128
1.7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,42624	1,43624	4,45303	1,66300	5,92931	10,23128
1.8	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему за исключением населения и потребителей,							

	указанных в строках 1.5-1.7:							
	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 поселения 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;							
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	1,42624	1,43624	4,45303	1,66300	5,92931	10,23128
2.	Потребители, приравненные к населению:							
2.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	2,58361	2,59361	6,79537	3,01249	5,92931	10,23128
2.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	2,58361	2,59361	6,79537	3,01249	5,92931	10,23128
2.3	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.							

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	2,61773	2,62773	6,79537	3,05228	5,92931	10,23128
2.4	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.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	2,58515	2,59515	6,79537	3,01429	5,92931	10,23128
2.5	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	2,62521	2,63521	6,79537	3,06099	5,92931	10,23128
2.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев). 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.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	2,63644	2,64644	6,79537	3,07409	5,92931	10,23128

5. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час		шт		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	2021	5 291,37	2,0	75,0	9,72	1,2243		0,6375		1,1078
		2022	X	2,0	75,0	X	1,2060		0,6279		1,0912
		2023	X	2,0	75,0	X	1,1879		0,6185		1,0748
		2024	X	2,0	75,0	X	1,1700		0,6092		1,0587
		2025	X	2,0	75,0	X	1,1525		0,6001		1,0428
2	Акционерное общество «ЛЮЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	2025	3 129,66	1,0	75,0	10,60	ВН	3,33580	ВН	1,23355	1,04922
							СН1	3,33580	СН1	1,23355	
							СН2	3,33580	СН2	1,23355	
							НН	3,33580	НН	1,23355	
		2026	X	1,0	75,0	X	ВН	3,28576	ВН	1,21504	1,03348
							СН1	3,28576	СН1	1,21504	
							СН2	3,28576	СН2	1,21504	
							НН	3,28576	НН	1,21504	
		2027	X	1,0	75,0	X	ВН	3,23647	ВН	1,19682	1,01798
							СН1	3,23647	СН1	1,19682	
							СН2	3,23647	СН2	1,19682	
							НН	3,23647	НН	1,19682	
		2028	X	1,0	75,0	X	ВН	3,18792	ВН	1,17886	1,00271
							СН1	3,18792	СН1	1,17886	

							CH2	3,18792	CH2	1,17886	
							HH	3,18792	HH	1,17886	
3	Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	2029	X	1,0	75,0	X	BH	3,14011	BH	1,16118	1,0
							CH1	3,14011	CH1	1,16118	
							CH2	3,14011	CH2	1,16118	
							HH	3,14011	HH	1,16118	
							BH	X	BH	X	
		2025	140,99795	1,0	75,0	6,47	CH1	X	CH1	X	1,0
							CH2	1,80172	CH2	0,08164	
							HH	0,56176	HH	0,26184	
							BH	X	BH	X	
		2026	X	1,0	75,0	X	CH1	X	CH1	X	1,0
							CH2	1,77469	CH2	0,08041	
							HH	0,55333	HH	0,25791	
							BH	X	BH	X	
		2027	X	1,0	75,0	X	CH1	X	CH1	X	1,0
							CH2	1,74807	CH2	0,07921	
							HH	0,54503	HH	0,25404	
							BH	X	BH	X	
		2028	X	1,0	75,0	X	CH1	X	CH1	X	1,0
							CH2	1,72185	CH2	0,07802	
							HH	0,53686	HH	0,25023	
							BH	X	BH	X	
		2029	X	1,0	75,0	X	CH1	X	CH1	X	1,0
							CH2	1,69602	CH2	0,07685	
							HH	0,52880	HH	0,24648	
							BH	X	BH	X	
							CH1	X	CH1	X	1,22874
4	Муниципальное предприятие «Всезоложское предприятие электрических сетей»	2025	136,984	1,0	75,0	19,30	CH2	0,07908	CH2	0,03437	
							HH	2,79350	HH	1,21346	
		2026	X	1,0	75,0	X	BH	X	BH	X	1,21031
							CH1	X	CH1	X	
							CH2	0,07789	CH2	0,03386	
							HH	2,75159	HH	1,19526	
		2027	X	1,0	75,0	X	BH	X	BH	X	1,19215
							CH1	X	CH1	X	
							CH2	0,07673	CH2	0,03335	
							HH	2,71032	HH	1,17733	
		2028	X	1,0	75,0	X	BH	X	BH	X	1,17427
							CH1	X	CH1	X	
							CH2	0,07557	CH2	0,03285	
							HH	2,66966	HH	1,15967	
		2029	X	1,0	75,0	X	BH	X	BH	X	1,15666
							CH1	X	CH1	X	
							CH2	0,07444	CH2	0,03236	
							HH	2,62962	HH	1,14227	
5	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	2025	197,87	1,0	75,0	9,86	BH	0,06156	BH	1,23125	1,2056
							CH1	2,29601	CH1	0,55592	
							CH2	0,15646	CH2	0,04801	
							HH	1,75902	HH	0,51588	
		2026	X			X	BH	0,06064	BH	1,21278	1,1876
							CH1	2,26157	CH1	0,54759	

		2027	X			X	CH2	0,15411	CH2	0,04729	1,1697
							HH	1,73264	HH	0,50814	
							BH	0,05973	BH	1,19459	
							CH1	2,22765	CH1	0,53937	
							CH2	0,15180	CH2	0,04658	
		2028	X			X	HH	1,70665	HH	0,50052	1,1522
							BH	0,05883	BH	1,17667	
							CH1	2,19423	CH1	0,53128	
							CH2	0,14953	CH2	0,04588	
							HH	1,68105	HH	0,49301	
		2029	X			X	BH	0,05795	BH	1,15902	1,1349
							CH1	2,16132	CH1	0,52331	
							CH2	0,14728	CH2	0,04519	
							HH	1,65583	HH	0,48562	
							BH	3,9924	BH	0,6655	1,2241
6	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	2025	209,61	1,0	0,75	1,52	CH1	3,9924	CH1	0,6655	
							CH2	3,9924	CH2	0,6655	
							HH	3,9924	HH	0,6655	
							BH	3,9325	BH	0,6556	1,2057
							CH1	3,9325	CH1	0,6556	
		2026	X			X	CH2	3,9325	CH2	0,6556	
							HH	3,9325	HH	0,6556	
							BH	3,8735	BH	0,6457	1,1877
							CH1	3,8735	CH1	0,6457	
							CH2	3,8735	CH2	0,6457	
							HH	3,8735	HH	0,6457	
		2027	X			X	BH	3,8154	BH	0,6360	1,1698
							CH1	3,8154	CH1	0,6360	
							CH2	3,8154	CH2	0,6360	
							HH	3,8154	HH	0,6360	
							BH	3,7581	BH	0,6265	1,1523
		2028	X			X	CH1	3,7581	CH1	0,6265	
							CH2	3,7581	CH2	0,6265	
							HH	3,7581	HH	0,6265	
							BH	3,7581	BH	0,6265	
							CH1	3,7581	CH1	0,6265	
7	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	2023	44,12	1,0	75,0	4,63	0,19059		0,02413		1,0
		2024	X	1,0	75,0	X	0,18773		0,02376		1,0
		2025	X	1,0	75,0	X	0,18491		0,02341		1,0
		2026	X	1,0	75,0	X	0,18214		0,02306		1,0
		2027	X	1,0	75,0	X	0,17941		0,02271		1,0
		2028	X	1,0	75,0	X	0,17667		0,02241		1,0
8	Общество с ограниченной ответственностью	2022	19,76413	7,0	75,0	4,339	0,73812		0,08565		1,0

	«Подпорожские электрические сети»	2023	X	7,0	75,0	X	0,72705	0,08437	1,0
		2024	X	7,0	75,0	X	0,71614	0,08310	1,0
		2025	X	7,0	75,0	X	0,70540	0,08186	1,0
		2026	X	7,0	75,0	X	0,69482	0,08063	1,0

6. Установить необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1.	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	2021	-
		2022	-
		2023	26 555 353,34
		2024	28 093 746,05*
		2025	36 440 130,99
2.	Акционерное общество «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	2025	7 695 359,94
		2026	8 003 174,34
		2027	8 323 301,31
		2028	8 656 233,36
		2029	9 002 482,70
3.	Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	2025	60 618,75
		2026	63 225,36
		2027	65 754,37
		2028	68 384,55
		2029	71 119,93
4.	Муниципальное предприятие «Всеголовское предприятие электрических сетей»	2025	505 904,71
		2026	527 658,61
		2027	548 764,96
		2028	570 715,56
		2029	593 544,18
5.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	2025	348 890,18
		2026	362 845,79
		2027	377 359,62
		2028	392 454,00
		2029	408 152,16
6.	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по	2025	393 031,14

* Необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» указана без учета суммы экономически обоснованных расходов в размере 2 348 538,08 тыс. руб., подлежащей учету в соответствии с решением ФАС России от 27.11.2023 № СП/99343/23 при установлении тарифов в последующем периоде регулирования. С учетом указанной перераспределённой суммы необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 30 442 284,13 тыс. руб.

	энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	2026	408 752,39
		2027	425 102,48
		2028	442 106,58
		2029	459 790,84
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	2023	64 077,37
		2024	148 901,75
		2025	236 997,62
		2026	246 477,52
		2027	256 336,63
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2022	32 640,82
		2023	161 598,66
		2024	242 989,74
		2025	151 669,00
		2026	27 877,59

7. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (устанавливаются согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии):

№ п.п.	Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
		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./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Акционерное общество «ЛЮЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 139 489,28	348,52	2,24171	1 133 117,31	614,16	2,50734
2	Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	32 604,68	222,73	0,37627	33 475,20	327,88	0,48142
3	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	809 030,21	770,65	2,50961	734 707,38	1 132,57	2,87153

4	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	705 934,57	351,09	1,54239	717 368,49	520,00	1,73056
5	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД») - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 750 631,28	909,10	3,96973	1 681 979,08	1 288,27	4,26606
7	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	156 096,68	149,68	0,79848	156 637,22	209,66	0,85847
8	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	347 025,06	156,27	1,10529	335 716,30	230,05	1,21995

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Пиковая зона	5,80	5,81	11,23	7,47	17,63	21,53
	Полупиковая зона	4,42	4,43	8,59	5,04	11,89	14,52
	Ночная зона	2,57	2,58	5,08	3,02	8,32	10,16
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
4.1	Одноставочный тариф	4,42	4,43	8,59	5,04	11,89	14,52
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,74	4,75	9,21	5,54	12,78	15,61
	Ночная зона	2,57	2,58	5,08	3,02	8,32	10,16
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,80	5,81	11,23	7,47	17,63	21,53
	Полупиковая зона	4,42	4,43	8,59	5,04	11,89	14,52
	Ночная зона	2,57	2,58	5,08	3,02	8,32	10,16
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
5.1	Одноставочный тариф	4,29	4,30	8,35	4,90	9,19	14,52

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона и (пиковая и полупиковая)	4,61	4,62	8,95	5,39	9,89	15,61
	Ночная зона	2,49	2,50	4,94	2,94	6,43	10,16
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,64	5,65	10,91	7,27	13,63	24,53
	Полупиковая зона	4,29	4,30	8,35	4,90	9,19	14,52
	Ночная зона	2,49	2,50	4,94	2,94	6,43	10,16
6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
6.1	Одноставочный тариф	4,29	4,30	8,35	4,90	9,19	14,52
6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона и (пиковая и полупиковая)	4,61	4,62	8,95	5,39	9,89	15,61
	Ночная зона	2,49	2,50	4,94	2,94	6,43	10,16
6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,64	5,65	10,91	7,27	13,63	21,53
	Полупиковая зона	4,29	4,30	8,35	4,90	9,19	14,52
	Ночная зона	2,49	2,50	4,94	2,94	6,43	10,16
7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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						

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
7.1	Однотарифный тариф	4,29	4,30	8,35	4,90	9,19	14,52
7.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона и (пиковая полупиковая)	4,61	4,62	8,95	5,39	9,89	15,61
	Ночная зона	2,49	2,50	4,94	2,94	6,43	10,16
7.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,64	5,65	10,91	7,27	13,63	21,53
	Полупиковая зона	4,29	4,30	8,35	4,90	9,19	14,52
	Ночная зона	2,49	2,50	4,94	2,94	6,43	10,16
8	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5-7: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
8.1	Однотарифный тариф	4,29	4,30	8,35	4,90	9,19	14,52
8.2							
	Дневная зона и (пиковая полупиковая)	4,61	4,62	8,95	5,39	9,89	15,61
	Ночная зона	2,49	2,50	4,94	2,94	6,43	10,16
8.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,64	5,65	10,91	7,27	13,63	21,53
	Полупиковая зона	4,29	4,30	8,35	4,90	9,19	14,52

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Ночная зона	2,49	2,50	4,94	2,94	6,43	10,16
9	Потребители, приравненные к населению:						
9.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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.						
9.1.1	Одноставочный тариф	5,85	5,86	11,38	6,59	12,33	16,13
9.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,28	6,29	12,20	7,25	13,26	17,34
	Ночная зона	3,40	3,41	6,73	3,95	8,63	11,29
9.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,69	7,70	14,87	9,77	18,29	23,92
	Полупиковая зона	5,85	5,86	11,38	6,59	12,33	16,13
	Ночная зона	3,40	3,41	6,73	3,95	8,63	11,29
9.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1	Одноставочный тариф	5,85	5,86	11,38	6,59	12,33	16,13
9.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,28	6,29	12,20	7,25	13,26	17,34
	Ночная зона	3,40	3,41	6,73	3,95	8,63	11,29
9.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,69	7,70	14,87	9,77	18,29	23,92

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Полупиковая зона	5,85	5,86	11,38	6,59	12,33	16,13
	Ночная зона	3,40	3,41	6,73	3,95	8,63	11,29
9.3	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.						
9.3.1	Одноставочный тариф	5,85	5,86	11,38	6,59	12,33	16,13
9.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,28	6,29	12,20	7,25	13,26	17,34
	Ночная зона	3,40	3,41	6,73	3,95	8,63	11,29
9.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,69	7,70	14,87	9,77	18,29	23,92
	Полупиковая зона	5,85	5,86	11,38	6,59	12,33	16,13
	Ночная зона	3,40	3,41	6,73	3,95	8,63	11,29
9.4	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.						
9.4.1	Одноставочный тариф	5,85	5,86	11,38	6,59	12,33	16,13
9.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,28	6,29	12,20	7,25	13,26	17,34
	Ночная зона	3,40	3,41	6,73	3,95	8,63	11,29
9.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,69	7,70	14,87	9,77	18,29	23,92
	Полупиковая зона	5,85	5,86	11,38	6,59	12,33	16,13
	Ночная зона	3,40	3,41	6,73	3,95	8,63	11,29
9.5	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
9.5.1	Одноставочный тариф	5,85	5,86	11,38	6,59	12,33	16,13
9.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,28	6,29	12,20	7,25	13,26	17,34

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Ночная зона	3,40	3,41	6,73	3,95	8,63	11,29
9.5.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,69	7,70	14,87	9,77	18,29	23,92
	Полупиковая зона	5,85	5,86	11,38	6,59	12,33	16,13
	Ночная зона	3,40	3,41	6,73	3,95	8,63	11,29
9.6	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.						
9.6.1	Однотарифный тариф	5,85	5,86	11,38	6,59	12,33	16,13
9.6.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,28	6,29	12,20	7,25	13,26	17,34
	Ночная зона	3,40	3,41	6,73	3,95	8,63	11,29
9.6.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,69	7,70	14,87	9,77	18,29	23,92
	Полупиковая зона	5,85	5,86	11,38	6,59	12,33	16,13
	Ночная зона	3,40	3,41	6,73	3,95	8,63	11,29

**Диапазоны объемов потребления электрической энергии
по Ленинградской области на 2025 год**

Таблица 2

N п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт*ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт*ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт*ч
1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: 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 поселения 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;			

	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
	в иных случаях	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с <u>октября по май</u>)	до <u>2300</u> включительно	от <u>2300</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с <u>июня по сентябрь</u>)	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с <u>октября по май</u>)	до <u>2300</u> включительно	от <u>2300</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с <u>июня по сентябрь</u>)	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с	до <u>2300</u> включительно	от <u>2300</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>

	октября по май)			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по сентябрь)	до 1500 включительно	от 1500 до 4500 включительно	свыше 4500
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с октября по май)	до 2300 включительно	от 2300 до 4500 включительно	свыше 4500
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по сентябрь)	до 1500 включительно	от 1500 до 4500 включительно	свыше 4500
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
5	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с октября по май)	до 2300 включительно	от 2300 до 4500 включительно	свыше 4500
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по сентябрь)	до 1500 включительно	от 1500 до 4500 включительно	свыше 4500
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с октября по май)	до 2300 включительно	от 2300 до 4500 включительно	свыше 4500
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по сентябрь)	до 1500 включительно	от 1500 до 4500 включительно	свыше 4500
6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с октября по май)	до <u>2300</u> включительно	от <u>2300</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по сентябрь)	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с октября по май)	до <u>2300</u> включительно	от <u>2300</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>

	отопительному периоду (с июня по сентябрь)			
8	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5-7: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 1500 включительно	от 1500 до 4500 включительно	свыше 4500
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 1500 включительно	от 1500 до 4500 включительно	свыше 4500
9	Потребители, приравненные к населению:			
9.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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.			
	на одно помещение	до 1500 включительно	от 1500 до 4500 включительно	свыше 4500
9.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 1500 включительно	от 1500 до 4500 включительно	свыше 4500
9.3	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.			
	на одно помещение	до 1500 включительно	от 1500 до 4500 включительно	свыше 4500
9.4	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.			

	на один общий прибор учета электрической энергии	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
9.5	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	на одно помещение	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>
9.6	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.			
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до <u>1500</u> включительно	от <u>1500</u> до <u>4500</u> включительно	свыше <u>4500</u>

Коэффициенты, примененные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Ленинградской области на 2025 год

Таблица 3

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	0,7551	0,7641
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации,	0,7551	0,7641

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
	приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.		
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	0,7551	0,7641
4	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	0,7338	0,7441
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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	0,7338	0,7441

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
	электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.		
6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	0,7338	0,7441
7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему за исключением населения и потребителей, указанных в строках 4-6: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	0,7338	0,7441
8	Потребители, приравненные к населению:		
8.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,0	1,0
8.2	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.	1,0	1,0
8.3	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.	1,0	1,0
8.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,0	1,0

Балансовые показатели
планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете
цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий
потребителей по Ленинградской области на 2025 год

Таблица 4

№ п/п	Категории потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт. ч	
		I полугодие	II полугодие
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	964,21	770,58
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	11,56	9,95
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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;	381,34	362,25

	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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.		
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	6,19	5,47
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	1,39	1,39
6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления	1,83	1,91

	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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.		
7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	1,39	1,39
8	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5-7: 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 поселения 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	908,53	915,12
9	Потребители, приравненные к населению:		
9.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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	0,00	0,00

	временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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.		
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	600,49	558,78
9.3.	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.	4,71	4,04
9.4.	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.	19,49	20,52
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	8,13	6,23
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). 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.	22,56	16,89