

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

15.12.2023 – 28.12.2023

№ 50/1

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Широкова Рената Артуровна

Присутствуют члены правления: Прудникова Елена Борисовна, Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна, Княжеская Людмила Николаевна, Пономаренко Георгий Васильевич

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

Членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзиным Д.Г. письмом от 15.12.2023 № 6/н (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9016/2023) направлено мнение по рассматриваемому вопросу повестки дня.

На заседании присутствует 6 членов правления ЛенРТК. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

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 тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2024 год

По вопросу повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Градобоев Александр Игоревич - заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии – начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК;

Регулируемых организаций:

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), Черепанова О.А. (доверенность от 30.06.2023 № 175-23), Леонтьевский В.А. (доверенность от 08.06.2023 № 152-23), Целиков Д.В. (доверенность от 18.10.2021 № 237-21)

2. Представители АО «ЛЮЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»: Магдеев Н.Н. (приказ от 07.07.2023 № 148 о/д), Смольников А.С. (доверенность от 01.08.2023 № 142/2023), Сорокин К.А. (доверенность от 01.01.2023 № 18/2023), Телешко О.В. (доверенность от 01.01.2023 № 19/2023)

3. Представители АО «Объединенная энергетическая компания» (далее – АО «ОЭК»): Ломаченко А.А. (доверенность от 05.12.2023 № 062/1), Козлова Т.Н. (доверенность от 09.01.2023 № 010)

4. Представители МП «Всеволожское предприятие электрических сетей»: Фефелов М.Н., Злобин Д.А. (доверенность от 27.03.2023 № 73)

5. АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный» письмом от 15.12.2023 № СЗФ/030/6752 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9068/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

6. Представитель ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»): Казаков Н.Г. (доверенность от 20.01.2022 № ТЭ-11/Д),

7. ООО «Никольская электросетевая компания» письмом от 14.12.2023 № 142 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9028/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

8. ООО «Подпорожские электрические сети» письмом от 15.12.2023 № 270 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9047/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

9. ООО «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения» (далее - ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»)) письмом от 14.12.2023 № 837 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9005/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

10. Представитель ООО «Энрегоинвест»: Меркулов В.Н. (доверенность от 20.12.2023 №54)

11. Представитель ООО «Восток-Энерго»: Агапитов М.В. (доверенность от 01.11.2023 № б/н)

12. Представитель АО «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «ПСК»): Воронин А.Н. (доверенность от 26.12.2022 № 455/2022)

13. Представитель ООО «РКС-энерго»: Меркулов А.В. (доверенность от 23.11.2023 № 226/2023), Михайлов М.А. (доверенность от 23.11.2023 № 226/2023), Сорокин И.И. (доверенность от 23.11.2023 № 226/2023)

14. Представители ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» приглашены, не явились

1.1. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 2024 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 ПАО «Россети Ленэнерго» сообщил об ознакомлении с проектом экспертного заключения, а также выразил мнение по рассматриваемому вопросу.

Градобоев А.И. дал пояснения по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год с учетом мнения организации, а также сообщил о необходимости дополнительного анализа основных параметров расчета необходимой валовой выручки и тарифов организации.

1.2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил о необходимости ознакомления представителей АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» с проектом экспертного заключения по рассматриваемому вопросу повестки дня, а также необходимости переноса рассмотрения указанного вопроса на более позднее заседание правления ЛенРТК.

1.3. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Объединенная энергетическая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 2024 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 «ОЭК» сообщил об ознакомлении с проектом экспертного заключения и выразил согласие с предложенным к установлению размером необходимой валовой выручки и тарифов.

1.4. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «Всеволожское предприятие электрических сетей», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И, который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее – МП «ВПЭС») расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 МП «ВПЭС» сообщил об отсутствии возражений по рассматриваемому вопросу.

1.5. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 2024 год, в том числе размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей, на компенсацию потерь, общую НВВ регулируемой организации, а также предлагаемый к установлению уровень тарифа.

АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный» письмом от 15.12.2023 № СЗФ/030/6752 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9068/2023) выразило согласие с предложенным размером необходимой валовой выручки и тарифов.

1.6. Об установлении 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 2024 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 2024 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 ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») сообщил об ознакомлении с проектом экспертного заключения по рассматриваемому вопросу, выразил согласие с предложенным размером необходимой валовой выручки и тарифов.

1.7. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И, который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 «Никольская электросетевая компания» письмом от 14.12.2023 № 142 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9028/2023) выразило согласие с предложенным размером необходимой валовой выручки и тарифов.

1.8. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И, который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год, в том числе размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей, на компенсацию потерь, общую НВВ регулируемой организации, а также предлагаемый к установлению уровень тарифа.

ООО «Подпорожские электрические сети» письмом от 15.12.2023 № 270 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9047/2023) выразило согласие с предложенным размером необходимой валовой выручки и тарифов.

1.9. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения» (далее - ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 2024 год, в том числе размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей, на компенсацию потерь, общую НВВ регулируемой организации, а также предлагаемый к установлению уровень тарифа.

ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» письмом от 14.12.2023 № 837 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9005/2023) сообщило об ознакомлении с проектом решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2024 год, возражений по рассматриваемому вопросу не представлено.

1.10. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И, который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год, в том числе размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей, на компенсацию потерь, общую НВВ регулируемой организации, а также предлагаемый к установлению уровень тарифа.

Представить ООО «Энергоинвест» выразил особое мнение регулируемой организации по рассматриваемому вопросу, изложенное в письме от 15.12.2023 № 300 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9029/2023).

1.11. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И, который доложил основные показатели расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год, в том числе размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей, на компенсацию потерь, общую НВВ регулируемой организации, а также предлагаемый к установлению уровень тарифа.

Представитель ООО «Восток-Энерго» сообщил об ознакомлении с проектом экспертного заключения, а также выразил особое мнение регулируемой организации по рассматриваемому вопросу, представленное в ЛенРТК письмом от 14.12.2023 № 2023/14-12-01 (вх. в ЛенРТК от 14.12.2023 № КТ-1-8986/2023).

1.12. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Петербургская сбытовая компания» на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И, который доложил основные параметры расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «ПСК») на территории Ленинградской области, на 2024 год, а также размер сбытовых надбавок соответствующих групп потребителей.

Представитель АО «ПСК» сообщил об ознакомлении с проектом тарифно-балансового решения и выразил согласие с предложенным размером сбытовых надбавок

1.13. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И, который доложил основные показатели расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области, на 2024 год, а также размер сбытовых надбавок соответствующих групп потребителей.

Представитель ООО «РКС-энерго» сообщил об отсутствии возражений по рассматриваемому вопросу.

1.14. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И, который доложил основные параметры расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области, на 2024 год, а также размер сбытовых надбавок соответствующих групп потребителей.

Председательствующая на заседании правления Степанова С.Н. предложила объявить перерыв в рассмотрении вопроса повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2024 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 рассматриваемому вопросу повестки дня.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

Заседание правления ЛенРТК продолжено после перерыва 28.12.2023

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Широкова Рената Артуровна

Присутствуют члены правления: Прудникова Елена Борисовна, Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна, Княжеская Людмила Николаевна

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

Членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзиным Д.Г. письмом от 15.12.2023 № 6/н (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9016/2023) направлено мнение по рассматриваемому вопросу повестки дня.

На заседании присутствует 6 членов правления ЛенРТК. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

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.

По вопросу повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2024 год:

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Градобоев Александр Игоревич - заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии – начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию 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), Черепанова О.А. (доверенность от 30.06.2023 № 175-23), Леонтьевский В.А. (доверенность от 08.06.2023 № 152-23), Целиков Д.В. (доверенность от 18.10.2021 № 237-21)

2. Представители АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»: Магдеев Н.Н. (приказ от 07.07.2023 № 148 о/д), Смольников А.С. (доверенность от 01.08.2023 № 142/2023), Сорокин К.А. (доверенность от 01.01.2023 № 18/2023), Телешко О.В. (доверенность от 01.01.2023 № 19/2023)

3. Представители АО «Объединенная энергетическая компания» (далее – АО «ОЭК»): Ломаченко А.А. (доверенность от 05.12.2023 № 062/1), Козлова Т.Н. (доверенность от 09.01.2023 № 010)

4. Представители МП «Всеволожское предприятие электрических сетей»: Фефелов М.Н., Злобин Д.А. (доверенность от 27.03.2023 № 73)

5. АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный» письмом от 15.12.2023 № СЗФ/030/6752 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9068/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

6. Представитель ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»): Казаков Н.Г. (доверенность от 20.01.2022 № ТЭ-11/Д),

7. ООО «Никольская электросетевая компания» письмом от 14.12.2023 № 142 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9028/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

8. ООО «Подпорожские электрические сети» письмом от 15.12.2023 № 270 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9047/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

9. ООО «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения» (далее - ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго») письмом от 14.12.2023 № 837 (вх. в ЛенРТК от 15.12.2023 № КТ-1-9005/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

10. Представитель ООО «Энрегоинвест»: Меркулов В.Н. (доверенность от 20.12.2023 №54)

11. Представитель ООО «Восток-Энерго»: Агапитов М.В. (доверенность от 01.11.2023 № 6/н)

12. Представитель АО «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «ПСК»): Воронин А.Н. (доверенность от 26.12.2022 № 455/2022)

13. Представитель ООО «РКС-энерго»: Меркулов А.В. (доверенность от 23.11.2023 № 226/2023), Михайлов М.А. (доверенность от 23.11.2023 № 226/2023), Сорокин И.И. (доверенность от 23.11.2023 № 226/2023)

14. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 28.12.2023 № 8718-СК-РЭС/23 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9510/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

По вопросу повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2024 год:

1.1. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 ПАО «Россети Ленэнерго» 27.04.2023 № ЛЭ/14-20/104 (вх. от 28.04.2023 № КТ-1-2493/2023) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 19.05.2023 № КТ-3-2315/2023 ПАО «Россети Ленэнерго» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2024 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Россети Ленэнерго».

Уточненное предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2024 год направлено в ЛенРТК письмом от 29.09.2023 № ЛЭ/14-20/253, вх. ЛенРТК от 29.09.2023 № КТ-1-6089/2023, уточненное предложение от 16.10.2023 № ЛЭ/14-20/276, вх. ЛенРТК от 17.10.2023 № КТ-1-6577/2023.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения ПАО «Россети Ленэнерго», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2023 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 № 783/23-ДСП от 31.10.2023 «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/23-ДСП» баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год:

Показатели	Единица измерения	2024 год
Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям Ленинградской области, всего	млн. кВт. ч	14 932,85
в том числе по группам потребителей:	млн. кВт. ч	
- население и приравненные к нему категории потребителей	млн. кВт. ч	5 574,83
- прочие потребители в т.ч. потребители, присоединенные к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВт. ч	9 358,02
Объем электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	2 135,73
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	1 943,20

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 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 2024 год:

			2021 утв	2022 факт	2023 ожид	2024 план ЛенРТК	2024 план Ленэнерго
1.	инфляция	%	6,7%	13,8%	5,80%	7,2%	7,2%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
3.	количество активов (среднегодовое)	у.е.	203 168	214 011	220 900	226 814	226 973
4.	индекс изменения количества активов	%		5,34%	3,22%	2,68%	2,67%
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов	%		75,0%	75,0%	75,0%	75,0%
6.	Скорректированный по фактическим/ожидаемым данным коэффициент индексации			1,1599	1,0619	1,0717	1,0716
			2021 утв	2022 утв	2023 утв	2024 план ЛенРТК	2024 план Ленэнерго
Расчёт подконтрольных расходов							
1	Материальные затраты	тыс.руб.	735 259	763 767	812 181	971 394	971 908
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	521 636	541 344	575 659	688 507	688 871
1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	213 623	222 423	236 522	282 888	283 037
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	3 341 593	3 467 843	3 687 664	4 410 563	4 412 896

3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	1 755 055	1 821 363	1 332 102	1 602 806	1 602 961
3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	831 787	863 213	675 938	808 871	808 871
3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	184 846	191 830	203 989	243 978	244 107
3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	47 453	49 246	52 367	62 633	62 666
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	117 006	121 427	129 124	154 436	154 518
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	250	259	276	330	330
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	19 921	20 674	21 984	26 294	26 308
3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	109	113	120	144	144
3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	107	111	118	141	141
3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	22 079	22 913	24 366	29 142	29 157
3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	14 523	15 072	16 027	19 169	19 179
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 195	1 240	1 319	1 577	1 578
3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	26 226	27 217	19 963	23 890	23 890
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение из прибыли	тыс.руб.	379 697	394 042	68 701	91 093	91 093
3.8	Электроэнергия и теплоэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0	0	0	0	0
3.9	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	294 702	305 836	321 799	385 086	385 086
4	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	5 831 907	6 052 973	5 831 947	6 984 763	6 987 765

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год.

№ п.п.	Показатели	единица измерения	Предложение Ленэнерго на 2024	План ЛенРТК 2024	Причина корректировки
1	2	3	4	5	6
2	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	5 239 377	5 227 553	Корректировка в соответствии с утвержденной стоимостью потерь э/э
3	Коммунальные услуги	тыс.руб.	165 636	165 636	-
3.1	вода на хозяйственные нужды	тыс.руб.	2 218	2 218	-
3.2	эл.энергия и на хоз.нужды	тыс.руб.	152 053	152 053	-
3.3	теплоэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	11 365	11 365	-
4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	332 570	149 742	
4.1	аренда зданий и сооружений	тыс.руб.	76 278	60 186	Исключены расходы по проектам договоров и выполнен расчет исходя из условий договоров
4.2	аренда земли	тыс.руб.	67 451	62 478	Расчет исходя из условий договора
4.3	аренда транспорта	тыс.руб.	0	0	
4.4	аренда электросетевых активов	тыс.руб.	159 470	2 946	Расчет в соответствии с обосновывающими документами и пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178
4.5	аренда прочая	тыс.руб.	29 371	24 132	Выполнен расчет исходя из условий договоров
5	Налоги ,всего, в том числе:	тыс.руб.	383 797	143 065	
5.1	плата за землю	тыс.руб.	749	749	-
5.2	налог на имущество	тыс.руб.	376 898	137 732	Исключены расходы по спорным объектам и налоги в других субъектах РФ

5.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	232	232	-
5.4	транспортный налог	тыс.руб.	5919	4 352	Исключены налоги на автомобили бизнес и премиум класса
6	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 577 240	1 577 240	
7	Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс.руб.	1 341 520	1 283 474	Расчет исходя из рассчитанного ЛенРТК уровня подконтрольных расходов
8	Погашение заемных средств	тыс.руб.	0	0	
9	Проценты за пользование кредитом	тыс.руб.	2 009 603	96 365	Расчет в соответствии с обосновывающими документами, и с учетом позиции ФАС России
10	Амортизация	тыс.руб.	6 793 869	6 161 182	Величина расходов определена с учетом максимального срока использования основных фондов и исключением амортизированных объектов в соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178
11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	590 771	295 170	В соответствии с утвержденной ИП
12	Прибыль на погашение кредитов	тыс.руб.	466 776	288 540	
13	Выпадающие доходы от льготного ТП (плановые)	тыс.руб.	3 714 362	1 814 780	Учтены расходы в соответствии с представленными документами
14	Другие прочие неподконтрольные	тыс.руб.	3 334 862	987 695	-
14.1	Расходы на компенсацию потерь собственникам объектам	тыс.руб.	4 761	4 761	-
14.2	Расходы по решениям ФАС России (за 2023 год)	тыс.руб.	3 328 289	979 751	Учет решения ФАС России от 04.07.2023 № СП/52700/23 (с учетом решения ФАС России от 27.11.2023 № СП/99343/23).
14.3	Расходы на обслуживание бесхозяйных объектов	тыс.руб.	1 812	1 812	-
15	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	25 950 384	18 189 071	

Величина необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2024 год

№ п/п	Показатель	2024 год заявка компании	2024 год предложение ЛенРТК	Отклонения предложений ЛенРТК от заявки компании
1	Подконтрольные расходы	6 987 765	6 984 763	- 3 002
2	Неподконтрольные расходы	25 950 384	18 189 071	- 7 761 313
3	Корректировка НВВ	2 750 187	260 360	- 2 489 827
4	Сглаживание	1 081 600	1 081 600	0,00
5	РПП	2 111 599	1 577 952	-533 647
6	ИТОГО НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» (на содержание)	38 881 534	28 093 746	- 10 787 788
7	НВВ прочих сетевых компаний на содержание сетей, действующих в Ленинградской области	0,00	7 342 698	
8	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды, всего		7 418 023	
	в том числе:			
8.1	ПАО «Россети Ленэнерго»		5 043 250	

8.2	Прочие ТСО, услуги которых оплачиваются ПАО «Россети Ленэнерго»		2 374 773	
9	Тарифная выручка в целях расчета единых котловых тарифов		42 854 467	

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго» сообщил об ознакомлении с проектом экспертного заключения и тарифно-балансового решения, а также об отсутствии возражений по рассматриваемому вопросу и согласии с озвученными Градобоевым А.И. параметрами расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

1.2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который доложил, что ЛенРТК проведена экспертиза предложения АО «ЛОЭСК» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на 2024 год.

АО «ЛОЭСК» обратилось с заявлением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на 2024 год (от 27.04.2023 № 00-02/1354 (вх. от 12.05.2023 № КТ-2-2106/2023), скорректированное заявление от 13.10.2023 № МН/00/02/3007 (вх. от 16.10.2023 № КТ-1-6501/2023) с прилагаемыми обосновывающими материалами. Дополнительные документы и материалы направлены в ЛенРТК письмами АО «ЛОЭСК» от 09.11.2023 № МН/00/02/3232, от 09.11.2023 № МН/00/02/3231, от 24.10.2023 № 00-02/3090, от 10.11.2023 № МН/00/02/3242, от 09.06.2023 № ДА/00/02/1808, от 14.07.2023 № МН/00/08/2133, от 30.01.2023 № 00-02/237.

В соответствии с пунктом 20 Правил регулирования тарифов, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 (далее – Регламент установления тарифов), письмом ЛенРТК от 12.05.2023 № КТ-3-2106/2023 АО «ЛОЭСК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 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 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 2024 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 утвержденный приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год:

Показатели	Единица измерения	2024 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	4 512, 912

Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	497,32
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	556,945

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2024 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 2024 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2024 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРПК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	2 646 625,3	2 490 982,4	Расчет подконтрольных расходов исходя из уровня подконтрольных расходов на первый (базовый) год ДПР и коэффициентов индексации
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	7 383 685,5	4 803 988,3	
3	Оплата услуг ПАО "Россети"	тыс.руб.	124 976,3	124 952,08	Расчет выполнен в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования по ставкам тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «Россети», утвержденным приказом ФАС России
4	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО	тыс.руб.	60 429,3	7 008,7	Рассмотрение договоров и стоимости платы в 2024 году
5	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	57 811,4	57 811,4	Расчет произведен в соответствии с представленными документами и фактической отчетностью
6	Теплоэнергия	тыс.руб.	5 821,3	5 821,3	
7	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	326 444,6	152 799,7	Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с Основами ценообразования
5	Налоги, всего	тыс.руб	141 131,4	84 583,3	На основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ
6	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	514 883,7	411 208,9	Корректировка в соответствии с ФОТ
7	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	110 530,8	19 150,5	Расчет в соответствии с представленными обосновывающими документами
8	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	
9	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	1 119 537,1	922 654,7	
10	Амортизация	тыс.руб.	2 033 789,4	1 942 322,2	Расчет в соответствии с 27 Основ ценообразования
11	Погашение заёмных средств	тыс.руб.	1 557 677,0	0,0	Не представлены обосновывающие документы
12	Капитальные вложения	тыс.руб.	142 911,6	465 931,2	В соответствии с инвестиционной программой
13	% за пользование кредитом	тыс.руб.	1 187 741,4	609 744,2	Расчет по фактическим данным
Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ		тыс.руб.	104 049,4	62 290,6	Расчет расходов произведен в соответствии с п. 31 Основ ценообразования исходя
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток		тыс.руб.	5 253 514,9	-2 069 502,5	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-э
Расчетная предпринимательская прибыль		тыс.руб.	863 343,5	352 963,64	
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	16 251 218,5	5 640 722,46	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	1 878 994,3	1 771 513,99	Корректировка стоимости потерь электроэнергии
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	18 130 212,8	7 412 236,5	

Величина необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2024 годы (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	2024	5 640 722,46

По результатам проведенного предварительного расчета индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года (тарифы указываются без НДС) для АО «ЛОЭСК» составят:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7
Акционерное общество «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	812 064,51	425,55	1,62926	818 208,39	359,58	1,56650

АО «ЛОЭСК» письмом от 28.12.2023 № МН/00/02/3650 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9493/2023) представило 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 2024 год с учетом особого мнения регулируемой организации.

1.3. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Объединенная энергетическая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 «ОЭК» от 28.04.2023 № 33-01-04/0839 (вх. ЛенРТК № КТ-1-2610/2023 от 28.04.2023) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОЭК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год, а также откорректированное заявление АО «ОЭК» от 01.11.2023 № 33-01-11/2281 (вх. ЛенРТК от 02.11.2023 № КТ-1-7209/2023), уточненное заявление от 14.11.2023 № 33-01-11/2366 (вх. ЛенРТК от 14.11.2023 № КТ-1-7643/2023).

В соответствии с действующим законодательством, письмом ЛенРЭК от 11.05.2023 № КТ-3-2060/2023 АО «ОЭК» было уведомлено об открытии ЛенРЭК дела по установлению на 2024 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, ЛенРЭК 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 2024 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 АО «ОЭК» обосновывающие материалы, в качестве исходных данных к расчетам ЛенРЭК принят утвержденный приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год:

Показатели	Единица измерения	2024 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	157,3339	161,5344
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	8,9522	9,1914
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	107,9887	107,9887

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ОЭК» на 2024 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 «ОЭК» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2024 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРЭК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	53 722,75	62 223,84	Расчет подконтрольных расходов исходя из уровня подконтрольных расходов на первый (базовый) год ДПР и коэффициентов индексации 2021-2024
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	222 882,64	196 520,03	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	24 307,16	17 664,48	Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Налоги, всего	тыс.руб	464,85	464,85	На основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	12 283,19	10 992,12	Корректировка в соответствии с ФОТ
2.4.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 921,68	1 921,68	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

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2024 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРПК	Причина корректировки
					материалами
2.5.	Оплата услуг ПАО "Федеральная сетевая компания - Россети"	тыс.руб.	48 816,14	52 785,60	Расчет выполнен в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования по ставкам тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденным Приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2024 год»
2.6.	Выпадающие доходы от технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	Утверждены распоряжением ЛенРПК от 29.11.2023 № 448-р
2.7.	Амортизация	тыс.руб.	135 089,62	112 691,30	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе АО «ОЭК» в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и представленными обосновывающими документами по вводу и выводу ОПФ
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	151 094,86	-175 917,65	Расчет выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2022 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2022 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.	427 700,25	82 826,22	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	59 970,95	62 436,43	Корректировка объема и стоимости потерь электроэнергии
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	487 671,20	145 262,65	

Величина необходимой валовой выручки АО «ОЭК» на 2024 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	2024	82 826,22

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года (тарифы указываются без НДС) составят:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф
	Ставка за содержание электри- ческих сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электри- ческих сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»- публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	61 789,20	189,96	0,44442	66 042,42	201,50	0,46640

1.4. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «Всеволожское предприятие электрических сетей», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 2024 год» от 27.04.2023 № Исх №/952 (вх. ЛенРТК от 27.04.2023 № КТ-1-2475/2023) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы по тарифному регулированию (далее – Заявление).

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметрах регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» в границах Ленинградской области на 2024 год опубликовано 18.04.2023 на официальном сайте МП «ВПЭС» www.vsevpes.ru.

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 МП «ВПЭС» потребителям Ленинградской области на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2024 год – пятый год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы, открыто 11 мая 2023 года (исх. ЛенРТК от 11.05.2023 № КТ-3-2061/2023).

МП «ВПЭС» в рамках открытого дела представило «Заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год» (уточненные предложения) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 17.10.2023 № Исх/2319 (вх. ЛенРТК от 18.10.2023 № КТ-1-6619/2023) и от 27.10.2023 № Исх/2405 (вх. ЛенРТК от 03.11.2023 № КТ-1-7246/2023). Уточненные предложения размещены на официальном сайте МП «ВПЭС» www.vsevpes.ru.

Письмом от 08.11.2023 № Исх/2504 (вх. ЛенРТК от 08.11.2023 № КТ-1-7408/2023) представлены дополнительные материалы к уточненным предложениям на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

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

Приказом ЛенРТК от 27 декабря 2019 года № 747-п установлены долгосрочные параметры регулирования МП «ВПЭС» на период 2020-2024 годы. 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

Основные технико-экономические МП «ВПЭС» в соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП сводным прогнозным балансом электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации:

Показатели	Единица измерения	2024 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	340,9990
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	59,6220
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	52,3000

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2024 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.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год предложение Общества	2024 год предложение ЛенРТК	Причина корректировки
-------	------------	-------------------	-------------------------------	-----------------------------	-----------------------

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год предложение Общества	2024 год предложение ЛенРПК	Причина корректировки
1	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	123 443,26	124 067,89	Расчет выполнен с учетом положений приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23 исходя из базового уровня подконтрольных расходов принятых на 2020 год в сумме 87508,01 тыс.руб. и произвед. коэф.инд за период 2021-2024 годы в размере 1,417789
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 162 247,85	652494,66	-
2.1	Оплата услуг ПАО «Россети» "	тыс. руб.	6 637,51	6 492,91	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
	Теплоэнергия	тыс. руб.	610,49	565,45	
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	7 446,40	6 909,87	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
2.3	Налоги	тыс. руб.	718,81	665,76	-
2.4	Амортизация	тыс. руб.	107 707,67	93498,43	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	24 318,86	24318,86	
	Налог на прибыль	тыс. руб.	4 676,19	4591,36	В соответствии с п.20 Основ ценообразования
	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	937 938,56	483 409,84	Согласно распоряжению ЛенРПК от 29.11.2023 № 447-р
	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	16 164,58	0,00	На основании анализа ИП
	Технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	1 175,03	914,69	На основании анализа обосновывающих документов
	Услуги по снижению потерь	тыс. руб.	13 726,26	0,00	На основании анализа обосновывающих документов
	Охранные зоны	тыс. руб.	10 000,00	0,00	На основании анализа обосновывающих документов
	Расходы по п. ст37 ФЗ от 26.03.2003 № 35-ФЗ	тыс. руб.	31 127,49	31 127,49	
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	48 331,77	-350 137,93	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-э и абз. 9 п.32 Основ ценообразования
4	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	1 334 022,88	426 424,62	-
5	Необходимая валовая выручка на компенсацию потерь	тыс. руб.	259 405,82	225 308,83	
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 593 428,70	651 733,45	

Величина необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2024 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	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	2024	426 424,62

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года (тарифы указываются без НДС) составят:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	724 941,02	695,24	1,95388	630 302,90	651,54	1,86002

1.5. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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, АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (далее – Общество) представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год - пятый год третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы для АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Ленинградской области» и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 27.04.2023 № СЗФ/030/2372 (вх. ЛенРТК от 27.04.2023 № КТ-1-2433/2023) (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 2024 год опубликовано 17.04.2023 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 2024 год, открыто ЛенРТК 11 мая 2023 года (исх. ЛенРТК от 11.05.2023 № КТ-3-2054/2023).

Общество в рамках открытого дела об установлении тарифов на 2024 год представило письмом от 29.09.2023 № СЗФ/030/5195 (вх. ЛенРТК от 29.09.2023 № КТ-1-6093/2023) материалы по корректировке необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на содержание электрических сетей на 2024 год. Уточненное предложение размещено на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su 04.10.2023.

В связи с Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 485/23 "О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17 февраля 2012 г. N 98-э и от 30 марта 2012 г. N 228-э, приказ ФАС России от 10 марта 2022 г. N 196/22" и в рамках открытого тарифного дела письмом от 10.11.2023 № СЗФ/030/6032 (вх. ЛенРТК от 10.11.2023 № КТ-1-7545/2023) Общество представило дополнительные материалы к предложениям об установлении тарифов на 2024 год. Уточненное предложение размещено на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su 14.11.2023.

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

Приказом ЛенРТК от 27 декабря 2019 года № 747-п для Общества установлены долгосрочные параметры регулирования на период 2020-2024 годы. 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей, учтенных при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год:

Показатели	Единица измерения	2024 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	319,4757
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	32,2680

Показатели	Единица измерения	2024 год
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	40,4488

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки Общества на 2024 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.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки Общества для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2024 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРПК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	131460,33	131460,33	Расчет выполнен с учетом приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23 исходя из базового уровня подконтрольных расходов принятых на 2020 год в сумме 98214,38 тыс.руб. и производ. коэф.инд за период 2021-2024 годы в размере 1,33850385
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	171 561,14	166 854,17	
2.1.	Оплата услуг ПАО «Россети»	тыс.руб.	1 046,00	916,65	Расчет выполнен в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования по ставкам тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	452,53	452,53	Расчет выполнен на основании анализа фактических данных за 2022 год и ИПЦ 2023/2022-105,8 и 2024/2023-107,2
2.3.	Аренда	тыс.руб.	2 295,52	2 034,17	Расчет выполнен согласно пп. 5 п..28 Основ ценообразования в соответствии с представленными обосновывающими документами
2.4.	Налоги и сборы	тыс.руб.	4049,07	4049,92	На основании анализа обосновывающих материалов
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	25 176,49	23 674,02	Корректировка ФОТ и тарифа страховых взносов в соответствии с фактом 2022 г
2.7.	Амортизация	тыс.руб.	42 366,20	42 366,20	Корректировка в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
2.9.	Налог на прибыль	тыс.руб.	3 130,47	3 130,47	В соответствии с п.20 Основ ценообразования
2.10.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	53 470,40	53 470,41	Согласно распоряжению ЛенРПК от 29.11.2023 № 446-р
2.11.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 650,28	5 485,45	Корректировка на основании анализа обосновывающих материалов
2.12.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	20 600,00	20 600,00	В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной распоряжением комитета по топливно – энергетическому комплексу Ленинградской области от 31.10.2023 № 78
2.13.	Технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации	тыс.руб.	11 652,17	9 002,34	Корректировка на основании анализа обосновывающих материалов
2.14.	Прочие внебюджетные расходы	тыс.руб.	1 672,00	1 672,01	Распоряжение Правительства Российской Федерации № 1265-р от 20.05.2022
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный убыток	тыс.руб.	30 139,25	13 678,04	Расчет корректировок произведен в соответствии пунктом 11 МУ 98-э
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	333 160,71	311 992,54	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	118 079,80	110747,95	Корректировка стоимости потерь
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	451240,51	422740,49	

Величина необходимой валовой выручки Общества (без учета потерь) на 2024 год регулирования по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2024	311992,54

С 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года для АО «Оборонэнерго» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (тарифы указываются без НДС) составят:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	I полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)- Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	637239,56	339,86	1,30866	649014,82	354,64	1,34014

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) – Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	956 568,25	0,00	0,96880	966 453,32	0,00	0,98550

1.6. Об установлении 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 2024 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, ОАО «РЖД» представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) заявление на открытие тарифного дела по корректировке необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям на 2024 год от 24.04.2023 № Исх-5164/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 24.04.2023 № КТ-1-2244/2023) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области на 2024 год опубликовано 14.04.2023 на официальном сайте ОАО «РЖД» <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47>.

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 2024 год, открыто ЛенРТК 11 мая 2023 года (исх.ЛенРТК от 11.05.2023 № КТ-3-2055/2023).

ОАО «РЖД» в рамках открытого дела представило дополнительное предложение от

27.09.2023 № ИСХ-13006/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРПК от 27.09.2023 № КТ-1-6036/2023).

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 29.09.2023 на официальном сайте ОАО «РЖД» <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47>.

В связи с принятием Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23 "О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17 февраля 2012 г. N 98-э и от 30 марта 2012 г. N 228-э, приказ ФАС России от 10 марта 2022 г. N 196/22" ОАО «РЖД» письмом от 20.10.2023 № ИСХ-14300/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРПК от 20.10.2023 № КТ-1-6705/2023) представило дополнительные материалы к предложениям об установлении тарифов на 2024 год.

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

Приказом ЛенРПК от 27 декабря 2019 года № 747-п для ОАО «РЖД» установлены долгосрочные параметры регулирования на период 2020-2024 годы. 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

Основные технико-экономические показатели ОАО «РЖД» в соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП сводным прогнозным балансом электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации:

Показатели	Единица измерения	2024 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	2546,6792
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	35,6536
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	359,4063

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2024 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.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год предложение Общества	2024 год предложение ЛенРПК	Причина корректировки
1	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	140 711,24	156 398,35	Расчет выполнен с учетом приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23 исходя из базового уровня подконтрольных расходов принятых на 2020 год в сумме 119065,21 тыс.руб. и коэф.инд за период 2021-2024 годы в размере 1,31355208
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	854 111,76	164 516,89	-
2.1	Оплата услуг ПАО «Россети» "	тыс. руб.	84 000,40	85 939,91	Расчет выполнен в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования по ставкам тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23
2.2	Электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	30 339,97	2 210,58	Расчет выполнен в соответствии с обосновывающими документами
2.3	Налоги и сборы	тыс. руб.	73 565,92	3 178,53	Корректировка в соответствии с пп. 5 и 6 Основ ценообразования на основании анализа обосновывающих материалов -
2.4	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс. руб.	32 596,94	30 175,54	Корректировка ФОТ с учетом приказа ФАС России от

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год предложение Общества	2024 год предложение ЛенРЭК	Причина корректировки
					20.07.2023 N 485/23 и фактического тарифа страховых взносов за 2022 год
2.5	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	2 352,94	2 352,94	Согласно распоряжению ЛенРЭК от 29.11.2023 № 445-р
2.6	Амортизация	тыс. руб.	611 097,45	40 659,39	Корректировка в соответствии с пп. 5,6 и 27 Основ ценообразования
2.7	Налог на прибыль	тыс. руб.	4 158,14	0,00	В соответствии с п.20 Основ ценообразования
2.8	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	16 000,00	0,00	В соответствии с итоговым проектом ИП, размещенным на сайте комитета по ТЭК ЛО
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	790 811,08	3 773,01	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-3
4	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	1 785 634,08	324 688,25	-
5	Необходимая валовая выручка на компенсацию потерь	тыс. руб.	122 133,02	122 508,27	Корректировка стоимости потерь
	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 907 767,10	447196,52	

Величина необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2024 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь тыс. руб.
1	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьский филиал «Трансэнерго»)	2024	324 688,25

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года (тарифы указываются без НДС) составят:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьский филиал «Трансэнерго») - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	79 448,31	45,69	0,17243	71 120,12	50,84	0,17918

1.7. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 ЛенРТК поступило заявление ООО «Никольская электросетевая компания» от 28.04.2023 № 044 (вх. ЛенРТК от 28.04.2023 № КТ-1-2613/2023) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год, а также откорректированное заявление ООО «Никольская электросетевая компания» от 31.10.2023 № 123 (вх. ЛенРТК от 31.10.2023 № КТ-1-7123/2023).

В соответствии с действующим законодательством письмом ЛенРТК от 11.05.2023 № КТ-3-2059/2023 ООО «Никольская электросетевая компания» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2024 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Никольская электросетевая компания».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Никольская электросетевая компания», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 «Никольская электросетевая компания» обосновывающие материалы, в качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год:

Показатели	Единица измерения	2024 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	54,9340	53,8768
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,5081	0,4984
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	49,5144	49,5144

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» на 2024 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2024 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	14 313,66	17 083,34	Расчет подконтрольных расходов исходя из уровня подконтрольных расходов на первый (базовый) год ДПР и коэффициентов индексации 2021-2024
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные	тыс.руб.	31 354,32	21 542,83	

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2024 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
	расходы, всего:				
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	15 899,89	11 691,94	Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Налоги	тыс.руб.	1878,55	0,0	Корректировка в связи с отсутствием обосновывающих документов
2.3.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 749,44	1 749,44	
2.4.	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 678,15	2 678,15	Налог принят в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования исходя из величины исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, в соответствии с представленными обосновывающими документами
2.5.	Амортизация	тыс.руб.	9 148,29	5 423,30	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток		тыс.руб.	17 378,13	-19 708,95	Расчет выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2022 г., корректировка НБВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2022 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
НБВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	63 046,11	18 917,22	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	3 509,21	3 461,28	Корректировка объема и стоимости потерь электрической энергии
ИТОГО НБВ		тыс.руб.	66 555,32	22 378,50	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» на 2024 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НБВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	2024	18 917,22

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года (тарифы указываются без НДС) составят:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	32 147,22	30,88	0,20473	31 528,60	32,76	0,20661

1.8. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 ЛенРЭК поступило заявление ООО «Подпорожские электрические сети» от 28.04.2023 № 95 (вх. от 28.04.2023 № КТ-1-2507/2023) 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 2024 год, а также откорректированное заявление ООО «Подпорожские электрические сети» от 20.10.2023 № 203 (вх. ЛенРЭК от 23.10.2023 № КТ-1-6754/2023).

В соответствии с действующим законодательством, письмом ЛенРЭК от 11.05.2023 № КТ-3-2057/2023 ООО «Подпорожские электрические сети» было уведомлено об открытии ЛенРЭК дела по установлению на 2024 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 2024 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 31.10.2023 № 783/23-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год:

Показатели	Единица измерения	2024 год	
		1 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
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	81,100	80,560

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» на 2024 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 2024 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2024 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРЭК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	267 912,40	166 880,76	Расчет подконтрольных расходов исходя из уровня подконтрольных расходов на первый (базовый) год ДПР и коэффициентов индексации 2023-2024
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	207 164,87	100 133,21	

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2024 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
2.1.	Тепловая энергия	тыс.руб.	2 356,234	1 934,76	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 2024 год, утвержденный приказом ЛенРТК от 15.11.2023 № 136-п
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	79 100,673	48 185,51	Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.3.	Налоги	тыс.руб.	747,86	455,63	В соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов за истекший период регулирования
2.4.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	48 642,924	24 958,183	Корректировка ФОТ
2.5.	Другие прочие неподконтрольные	тыс.руб.	0	77,89	Расчет расходов на оплату услуг смежной сетевой организации в соответствии с заключенным Соглашением о замене стороны от 01.12.2023 по договору оказания услуг по передаче электрической энергии с АО «Оборонэнерго», анализ обосновывающих документов
2.6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 135,063	0,00	Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.7.	Выпадающие доходы от технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	4 540,252	2 564,833	Утверждено распоряжением ЛенРТК от 29.11.2023 № 449-р
2.8.	Амортизация	тыс.руб.	70 641,863	21 956,40	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток		тыс.руб.	6 649,55	-14 238,71	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2022 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2022 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	481 726,82	252 775,26	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	39 439,00	36 450,34	Корректировка объема и стоимости потерь электрической энергии
ИТОГО НВВ			521 165,82	289 225,60	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» на 2024 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»	2024	252 775,26

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года (тарифы указываются без НДС) составят:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	260 228,14	148,31	1,18188	260 981,33	150,01	1,18522

1.9. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения» (далее - ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»)), расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил, что ЛенРЭК проведена экспертиза предложения ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на 2024 год.

ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» обратилось с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на 2024 год (исх. от 28.04.2023 № 320, вх. ЛенРЭК от 28.04.2023 № КТ-1-2669/2023) и корректировкой тарифной заявки (исх. от 20.10.2023 № 729, вх. ЛенРЭК от 23.10.2023 № КТ-1-6762/2023), дополнительными материалами (от 03.11.2023 № КТ-1-7267/2023, от 16.11.2023 № КТ-1-7748/2023).

В соответствии с действующим законодательством письмом ЛенРЭК 17.05.2023 года № КТ-3-2283/2023 ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» было уведомлено об открытии ЛенРЭК дела по установлению на 2024 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРЭК проведена экспертиза предложения ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 ЛенРЭК принят утвержденный приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год:

Показатели	Единица измерения	2024 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	111,1921
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	5,1470
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	40,0014

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2024 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 2024 год:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023 год утверждено	2024 год предложение Общества	2024 год предложение ЛенРТК	Причина корректировки
1	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	44 117,46	98 728,20	98 299,37	Расчет по коэффициенту индексации, увеличение количества УЕ
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	20 287,74	38 960,89	28 276,51	-
2.1	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	3 248,32	22 240,34	14 932,23	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
2.2	Налоги	тыс. руб.	1 148,20	1 166,90	1 166,92	-
2.3	Амортизация	тыс. руб.	6 861,88	6 997,60	6 869,15	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 552,91	5 713,40	3 426,02	Корректировка в соответствии с ФОТ
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	- 327,93	36 922,02	22 325,86	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-э
4	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	64 077,37	174 611,11	148 901,75	-

Величина необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2024 годы (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	2024	148 901,75

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» и сетевыми организациями, с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года (тарифы указываются без НДС) составят:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	323 105,49	154,53	1,49551	297 296,76	163,93	1,50108

1.10. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил, что ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Энергоинвест» об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Ленинградской области на 2024-2028 гг.

ООО «Энергоинвест» обратилось с заявлением об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим Обществу на территории Ленинградской области на 2024-2028 гг. (исх. от 28.04.2023 г. №125, вх. ЛенРТК от 28.04.2023 № КТ-1-2562/2023).

В соответствии с требованиями действующего законодательства, письмом ЛенРЭК от 17.05.2023 года № КТ-3-2281/2023 ООО «Энергоинвест» было уведомлено об открытии ЛенРЭК дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Уточненное заявление ООО «Энергоинвест» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год представило в ЛенРЭК 16.10.2023 (исх. от 16.10.2023 № 239, вх. ЛенРЭК от 18.10.2023 № КТ-1-6626/2023) и дополнительные материалы (вх. от 23.10.2023 № КТ-1-6789/2023; вх. от 27.10.2023 № КТ-1-7029/2023; вх. от 01.11.2023 № КТ-1-7160/2023; вх. от 01.11.2023 № КТ-1-7192/2023).

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 «Энергоинвест», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 «Энергоинвест». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРЭК принят утвержденный приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

Показатели	Единица измерения	2024 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	141,1126
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	5,7155
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	19,2232

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» на 2024 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом экономически обоснованных расходов.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	2024 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРЭК	Причина корректировки
I.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	66 080,16	31 705,42	
I.1	Материальные затраты	тыс. руб.	20 682,73	13 887,09	
I.1.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	349,40	270,91	Расчет расходов произведен в соответствии с п. 31 Основ ценообразования исходя из экономически обоснованной величины расходов на вспомогательные материалы за 2021 и 2022 годы и ИПЦ на 2023 год – 105,8 и на 2024 – 107,2
I.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	20 333,33	13 616,18	Расчет расходов произведен в соответствии с п. 31 Основ ценообразования исходя из экономически обоснованной величины расходов на вспомогательные материалы за 2022 год и ИПЦ на 2023 год – 105,8 и на 2024 – 107,2
I.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	23 274,87	16 918,61	Расчет затрат на оплату труда произведен

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	2024 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРПК	Причина корректировки
					согласно п. 26 Основ ценообразования исходя из фактических расходов на оплату труда за 2022 и ИПЦ на 2023 год – 105,8 и на 2024 – 107,2
1.3	Прочие расходы, всего	тыс. руб.	16 710,32	847,67	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	14 999,99	178,60	Расчет расходов произведен в соответствии с п. 31 Основ ценообразования исходя из величины фактических расходов за 2020, 2021 и 2022 годы и ИПЦ на 2021 – 106,7, на 2022 – 113,8 на 2023–105,8 и на 2024 – 107,2
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	1 710,33	669,07	Расчет расходов произведен в соответствии с п. 31 Основ ценообразования исходя из экономически обоснованной величины расходов на вспомогательные материалы за 2022 год и ИПЦ на 2023 год – 105,8 и на 2024 – 107,2
1.4	Внереализационные расходы	тыс. руб.	244,65	52,05	Расчет расходов произведен в соответствии с п. 31 Основ ценообразования исходя из экономически обоснованной величины расходов на вспомогательные материалы за 2022 год и ИПЦ на 2023 год – 105,8 и на 2024 – 107,2
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	33 975,22	24 731,29	
2.1	Аренда, всего	тыс. руб.	12 611,31	8 791,73	Корректировка в соответствии с представленными обосновывающими документами
2.2	Налоги	тыс. руб.	771,74	469,71	Корректировка в соответствии с представленными обосновывающими документами
2.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 075,56	2 975,98	Корректировка ФОТ
2.4	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	
2.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
2.6	Амортизация ОС	тыс. руб.	12 493,87	12 493,87	
2.7	Капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток		тыс. руб.	11 400,00	7 260,32	Корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с МУ 98-э, корректировка КНК
НВВ на содержание сетей		тыс. руб.	111 445,38	63 697,03	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс. руб.	19 813,52	19 370,69	Корректировка стоимости потерь
ИТОГО необходимая валовая выручка		тыс.руб.	131 268,90	83 067,72	

Определены долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Энергоинвест», 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 2024 года по 31 декабря 2028 года:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения реализуемых товаров (услуг)
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	2024	31,7	1,0	75,0	4,05	0,102965	0,001885	1,0
		2025	X	1,0	75,0	X	0,101421	0,001857	1,0
		2026	X	1,0	75,0	X	0,099899	0,001829	1,0
		2027	X	1,0	75,0	X	0,098400	0,001802	1,0
		2028	X	1,0	75,0	X	0,096926	0,001775	1,0

Величина необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.

1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	2024	63 697,03
		2025	58 107,24
		2026	59 827,21
		2027	61 598,10
		2028	63 421,40

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года (тарифы указываются без НДС) составят:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	300 643.92	186.38	0.63778	251 615.82	78.59	0.52998

ООО «Энергоинвест» письмом от 18.12.2023 № 301 (вх. в ЛенРЭК от 18.12.2023 № КТ-1-9150/2023) представлено особое мнение по рассматриваемому вопросу.

Градобоев А.И. дал пояснения по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год с учетом особого мнения регулируемой организации.

1.11. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил, ЛенРЭК проведена экспертиза предложения ООО «Восток-Энерго» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

ООО «Восток-Энерго» обратилось с заявлением от 28.04.2023 № 2023/04-28-01 (вх. ЛенРЭК от 28.04.2023 № КТ-1-2552/2023) об установлении тарифов цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год.

В соответствии с требованиями действующего законодательства, письмом ЛенРЭК от 17.05.2023 № КТ-3-2280/2023 ООО «Восток-Энерго» было уведомлено об открытии ЛенРЭК дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 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, ЛенРЭК проведена экспертиза предложения ООО «Восток-Энерго», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 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 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 валовой выручки, расчет уровня надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Восток-Энерго». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

Показатели	Единица измерения	2024 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	18,0000
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	1,5354
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	12,3673

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Восток-Энерго» на 2024 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Восток-Энерго» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023 год утверждено	2024 год предложение Общества	2024 год предложение ЛенРТК	Причина корректировки
1	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	4 028,21	6 684,72	6 521,49	Расчет по коэффициенту индексации
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	47 903,44	83 393,01	64 639,01	-
2.1	Оплата услуг ПАО «Россети» "	тыс. руб.	0,00	6 729,92	7 999,49	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	0,00	482,86	466,12	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
2.3	Налоги	тыс. руб.	5 587,65	11 400,00	8 032,08	-
2.4	Амортизация	тыс. руб.	41 679,45	63 970,00	47 279,57	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	636,34	641,43	692,94	Корректировка в соответствии с ФОТ
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	-2 055,22	0,00	592,71	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-э
4	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	49 876,43	90 077,73	71 753,21	-

Величина необходимой валовой выручки ООО «Восток-Энерго» на 2024 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерго»	2024	71 753,21

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года (тарифы указываются без НДС) составят:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерго»	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	454 477,45	284,68	4,2522	512 495,85	302,16	4,3052

1.12. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который доложил, 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 2024 год исх. № ПСК/ГД/199 от 28.04.2023 (вх. ЛенРТК КТ-1-2550/2023 от 28.04.2023) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Уточненная тарифная заявка на 2024 год направлена письмом от 15.11.2023 № ПСК/07/345 (вх. ЛенРТК от 16.11.2023 № КТ-1-7747/2023).

АО «ПСК» на официальном сайте организации в сети Интернет по адресу <https://pesc.ru/about/disclosure/> опубликовало предложения о размере сбытовых надбавок на 2024 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 19.06.2018 № 834/18, ЛенРТК 19 мая 2023 года открыл дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» на территории Ленинградской области на 2024 год (Извещение от 19.05.2023 № КТ-3-2311/2023).

ЛенРТК проведена экспертиза предложения АО «ПСК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению необходимой валовой выручки, формирующей сбытовые надбавки, и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» в 2024 году.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «ПСК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный ФАС России баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год (Приказ ФАС России от № 783/23-ДСП от 31.10.2023 «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России по субъектам Российской Федерации от 30.06.2023 № 428/23-ДСП»).

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	2024 год
Население и приравненные к нему категории потребителей	4 160 400 000,00
Прочие потребители	4 404 133 498,00
менее 670 кВт	1 754 054 032,00
от 670 кВт до 10 МВт	1 304 498 994,00
не менее 10 МВт	1 345 580 472,00
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	1 627 526 302,00

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2024 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.

Расчет необходимой валовой выручки АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок для группы потребителей «Население» на 2024 год:

Показатель	Итого 2024	1-е полугодие	2-е полугодие
Выручка, тыс. руб.	1 615 911 000,79		
Объем, кВт.ч.	4 160 400 000,00	2 193 680 000,00	1 966 720 000,00
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2024 год	-	0,31833	0,46656

руб.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок для группы потребителей «Прочие потребители» на 2024 год:

Показатель	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Итого на 2024 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	536 885 630,46	126 156 685,45	105 253 016,34	768 295 332,24
Неподконтрольные расходы ГП, руб.	56 732 596,43	73 652 844,49	68 676 300,95	199 061 741,87
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, руб.	27 658 461,54	12 633 232,87	-14 013 763,56	26 277 930,85
НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	621 276 688,43	212 442 762,81	159 915 553,72	993 635 004,96

Распределение потребления электрической энергии по группе потребителей «Прочие», учтенное при расчете сбытовых надбавок на 2024 год:

Полезный отпуск, кВт.ч	2024 год
Всего	4 404 133 498,00
менее 670 кВт	1 754 054 032,00
от 670 кВт до 10 МВт	1 304 498 994,00
не менее 10 МВт	1 345 580 472,00

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

Группа потребителей	1-е полугодие 2024	2-е полугодие 2024
менее 670 кВт	0,29867	0,41343
от 670 кВт до 10 МВт	0,13431	0,19331
не менее 10 МВт	0,09974	0,13923

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2024 год:

руб.

Учитываемые расходы, руб.	2024 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	218 653 680,59
Неподконтрольные расходы ГП	25 396 129,14
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	-3 178 374,72
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	673 460 838,77
НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	914 332 273,78

Основные параметры, используемые для расчета сбытовых надбавок АО «ПСК» для сетевых организаций на 2024 год:

Показатель	2024 год	1-е полугодие	2-е полугодие
Выручка, руб.	914 332 273,78		
Объем, кВт.ч.	1 627 526 302,00	861 532 884,00	765 993 418,00
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч. 2024 год	-	0,56179	0,56179

Сбытовые надбавки АО «ПСК» на территории Ленинградской области на 2024 год по тарифным группам составят:

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»	0,31833	0,46656	0,56179	0,56179	0,29867	0,41343	0,13431	0,19331	0,09974	0,13923

1.13. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который доложил, 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 ЛенРПК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРПК 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 ЛенРПК от 13.10.2006 № 101-п ООО «РКС-энерго» присвоен статус гарантирующего поставщика.

В ЛенРПК поступило заявление ООО «РКС-энерго» об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2024 год от 28.04.2023 № 01-08/1128 (вх. ЛенРПК от 28.04.2023 КТ-1-2565/2023) (далее - Заявление) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы. Обосновывающие материалы по расчету сбытовых надбавок представлены компанией в электронном виде и записаны на CD-диск.

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/raskrytie-informatsii/sbytovaya-nadbavka-predlozhenie-ooo-rks-energo/>

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРПК от 19.05.2023 № КТ-3-2213/2023 ООО «РКС-энерго» было уведомлено об открытии ЛенРПК дела по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на 2024 год.

ЛенРПК 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 2024 году.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «РКС-энерго». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРПК принят утвержденный ФАС России баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год (Приказ ФАС России от № 783/23-ДСП от 31.10.2023 «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России по субъектам Российской Федерации от 30.06.2023 № 428/23-ДСП»).

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	2024 год
«население» и приравненные к нему категории потребителей	1 349 378 000,00
прочие потребители, в т.ч.	1 487 864 757,67
менее 670 кВт	1 014 469 014,62
от 670 кВт до 10 МВт	473 395 743,05
не менее 10 МВт	0,00
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	470 528 642,33
Итого	3 307 771 400,00

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» на 2024 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 2024 год:

Учитываемые расходы, руб.	2024 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	683 316 003,82
Неподконтрольные расходы ГП	330 866 560,63
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	60 744 370,17
НВВ	1 074 926 934,62

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» для группы потребителей «Население» на 2024 год:

Показатель	I пол	II пол
Выручка, руб.	561 439 097,49	513 487 837,13
Объем, кВт.ч.	704 785,40	644 592,60
Сбытовая надбавка 2024 год, руб./кВт.ч	0,79661	0,79661

Распределение потребления электрической энергии по группе «Прочие потребители», учтенное при расчете сбытовых надбавок на 2024 год:

Полезный отпуск, кВт.ч	I полугодие	II полугодие	Итого 2024 год
менее 670 кВт	513 312 119,16	501 156 895,46	1 014 469 014,62
от 670 кВт до 10 МВт	239 533 951,82	233 861 791,23	473 395 743,05
не менее 10 МВт	0,00	0,00	0,00

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

Группа потребителей	I полугодие	II полугодие
менее 670 кВт	0,60768	0,70049
от 670 кВт до 10 МВт	0,29648	0,29339
не менее 10 МВт	0,20256	0,23350

Расчет необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2024 год:

Учитываемые расходы, руб.	2024 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	72 540 062,80
Неподконтрольные расходы ГП	0,00
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	17 681 120,13
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	383 005 012,66
НВВ	473 226 195,58

Расчет сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» для сетевых организаций на 2024 год:

Показатель	I пол	II пол
Выручка, руб.	219 572 116,25	253 654 079,33
Объем, кВт.ч.	229 174 529,02	241 354 113,31
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2024 год	0,95810	1,05096

Сбытовые надбавки ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области на 2024 год по тарифным группам составят:

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 «РКС-энерго»	0,79661	0,79661	0,95810	1,05096	0,60768	0,70049	0,29648	0,29339	0,20256	0,23350

1.14. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области, на 2024 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., 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 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, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков.

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

В ЛенРЭК поступило заявление ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2024 год от 28.04.2023 № 3248-СК-РЭС/23 (вх. ЛенРЭК от 02.05.2023 КТ-1-2712/2023) (далее - Заявление) и приложенные к нему расчетные и

обосновывающие материалы. Заявление направлено в ЛенРТК экспресс-доставкой 28.04.2023 (накладная Major Express № 1732063407).

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 17.04.2023 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 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 11.05.2023 № КТ-3-2058/2023 ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год.

ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению необходимой валовой выручки, формирующей сбытовые надбавки, и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в 2024 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 2024 год (Приказ ФАС России от № 783/23-ДСП от 31.10.2023 «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России по субъектам Российской Федерации от 30.06.2023 № 428/23-ДСП»).

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	2024 год
«население» и приравненные к нему категории потребителей	54 960 100
прочие потребители, в т.ч.	1 302 947 671,40
менее 670 кВт	31 078 756,10
от 670 кВт до 10 МВт	44 572 692,98
не менее 10 МВт	1 227 296 222,32
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	36 452 229,60
Итого	1 394 360 000

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 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 2024 год:

Учитываемые расходы, руб.	2024 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	16 276 431,77
Неподконтрольные расходы ГП	31 548,21
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	1 815 830,53
НВВ	18 123 810,51

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Население» на 2024 год:

Показатель	I пол	II пол
Выручка, руб.	8 966 589,88	9 157 220,63
Объем, кВт.ч.	28 554 200,00	26 405 900,00
Сбытовая надбавка 2024 год, руб./кВт.ч	0,31402	0,34679

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок для группы «Прочие потребители» на 2024 год:

Учитываемые расходы, руб.	Итого прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки.	165 222 735,47	23 757 168,10	8 826 153,15	132 639 414,22
Неподконтрольные расходы ГП	820 437,25	19 480,02	23 379,12	777 578,11
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	-4 534 903,98	2 074 907,86	-1 613 523,95	-4 996 287,90
НВВ	161 508 268,74	25 851 555,99	7 236 008,32	128 420 707,43

Распределение потребления электрической энергии по группе «Прочие потребители», учтенное при расчете сбытовых надбавок на 2024 год:

Полезный отпуск, кВт.ч	I полугодие	II полугодие	Итого 2024 год
менее 670 кВт	15 639 441,64	15 439 314,45	31 078 756,09
от 670 кВт до 10 МВт	23 151 763,71	21 420 929,27	44 572 692,98
не менее 10 МВт	626 265 968,05	601 030 254,27	1 227 296 222,32

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

Группа потребителей	I полугодие	II полугодие
менее 670 кВт	0,28929	0,41962
от 670 кВт до 10 МВт	0,11016	0,16316
не менее 10 МВт	0,09643	0,13987

Расчет необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2024 год:

Учитываемые расходы, руб.	2024 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	11935191,43
Неподконтрольные расходы ГП	19619,21
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	5 190 639,44
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	6 983 098,97
НВВ	24 128 549,05

Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для сетевых организаций на 2024 год:

Показатель	I пол	II пол
Выручка, руб.	9 031 603,44	15 096 945,60
Объем, кВт.ч.	19 231 726,59	17 220 502,01
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2024 год	0,46962	0,87668

Сбытовые надбавки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области на 2024 год по тарифным группам составят:

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»	0,31402	0,34679	0,46962	0,87668	0,28929	0,41962	0,11016	0,16316	0,09643	0,13987

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 28.12.2023 № 8718-СК-РЭС/23 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9510/2023) выразило согласие с предложенным размером сбытовых надбавок на 2024 год.

Градобоев А.И. предложил:

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 2024 год:

**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 2024 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			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	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x		1 557 838,78	2 136 926,54	2 377 281,76	2 449 273,52	x		1 807 092,99	2 521 573,31	2 852 738,12	3 026 077,43
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x		75,86	212,60	386,34	1 193,91	x		82,76	231,95	421,50	1 302,56
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,80532	3,81956	4,65332	7,28522	x	x	2,10500	4,45743	5,43142	8,51396
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	5 116 987,73		2 029 810,30	150 722,58	2 307 004,45	629 450,40	5 577 170,57		2 599 465,29	150 722,57	2 263 731,15	563 251,56
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч			1 046,06	1 080,48	1 721,36	1 650,73			1 121,49	1 202,58	1 877,74	1 733,22
1.5	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, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			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	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	х		1 807 092,99	2 521 573,31	2 852 738,12	3 026 077,43	х		1 879 376,71	2 622 436,25	2 966 847,64	3 147 120,53
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х		82,76	231,95	421,50	1 302,56	х		86,07	241,22	438,36	1 354,66
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х		2,10500	4,45743	5,43142	8,51396	х		2,18920	4,63572	5,64868	8,85451

**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 2026 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			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	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.			1 879 376,71	2 622 436,25	2 966 847,64	3 147 120,53			1 954 551,78	2 727 333,70	3 085 521,55	3 273 005,35
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	х		86,07	241,22	438,36	1 354,66			89,52	250,87	455,89	1 408,84
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	х		2,18920	4,63572	5,64868	8,85451			2,27677	4,82115	5,87463	9,20870

**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	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	х		1 954 551,78	2 727 333,70	3 085 521,55	3 273 005,35			2 032 733,85	2 836 427,04	3 208 942,41	3 403 925,56
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х		89,52	250,87	455,89	1 408,84			93,10	260,91	474,13	1 465,20
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х		2,27677	4,82115	5,87463	9,20870			2 367,84	5 014,00	6 109,61	9 577,04

**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	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			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	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	х		2 032 733,85	2 836 427,04	3 208 942,41	3 403 925,56	х		2 114 043,20	2 949 884,13	3 337 300,10	3 540 082,59
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х		93,10	260,91	474,13	1 465,20	х		96,82	271,34	493,09	1 523,81
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х		2 367,84	5 014,00	6 109,61	9 577,04	х		2 462,56	5 214,56	6 353,99	9 960,12

2. Установить размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2024 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 (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	941 467,60	1 496 802,77	1 418 253,81	1 785 526,53
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	75,86	212,60	386,34	1 193,91
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,67098	2,72806	2,78873	4,40463
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 111 085,35	1 803 930,26	1 783 523,15	2 298 775,02
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	82,76	231,95	421,50	1 302,56
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,87625	3,23625	3,35179	5,49994
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»	28 093 746,05*	1 975 390,05	5 043 250,40	1 468,7095	
2	Акционерное общество «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	5 640 722,46**	803 742,22	1 771 513,99	497,3200	
3	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	426 424,62	421 667,42	225 308,83	59,6220	
4	Открытое акционерное общество	324 688,25	3 915,01	122 508,27	35,6536	

* 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 перераспределенной суммы необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 30 442 284,13 тыс. руб.

** Необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» указана без учета суммы экономически обоснованных расходов в размере 2 982 686,7 тыс. руб., подлежащей учету в соответствии с п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при установлении тарифов в последующих периодах регулирования. С учетом указанной перераспределенной суммы необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» составляет 8 623 409,16 тыс. руб.

	«РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)				
5	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	311 992,54	28 528,45	110 747,95	32,2680
6	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	252 775,26	105,86	36 450,34	10,6046
7	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	148 901,75		17 684,23	5,1470
8	Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	82 826,22	-1 332,27	62 436,43	18,1436
9	Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерго»	71 753,21		5 290,32	1,5354
10	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	63 697,03		19 370,69	5,7155
11	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	18 917,22		3 461,28	1,0065
ВСЕГО		35 436 444,62	3 232 016,74	7 418 022,72	2 135,7257

* 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 перераспределенной суммы необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 30 442 284,13 тыс. руб.

** Необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» указана без учета суммы экономически обоснованных расходов в размере 2 982 686,7 тыс. руб., подлежащей учету в соответствии с п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при установлении тарифов в последующих периодах регулирования. С учетом указанной перераспределенной суммы необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» составляет 8 623 409,16 тыс. руб.

3. Установить показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Ленинградской области на 2024 год:

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	(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.											
1.1.9.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт·ч										
1.1.9.3	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										
1.1.9.4	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.											
1.1.9.5	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт·ч										
1.1.9.6	Объединению граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, 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.	млн кВт·ч										
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	113,33	54,44	706,05	2 058,56	0,00	154,31	144,50	832,98	1 510,66
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	157,52	610,69	0,00	107,10	133,74	293,30	168,93
1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	13,22	31,60	0,00	0,00	0,00	11,29	19,62

	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.											
1.2.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: 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	298,16	0,00	0,00	0,00	5,50	303,64
1.2.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: 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	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	6,18	3,12	0,00	0,00	0,00	6,18	0,00

[illegible]

[illegible]

	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 уполномоченным 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.											
1.2.9.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородничским некоммерческим товариществам.	млн кВт·ч	0,00	75,67	29,33	444,59	146,01	0,00	47,21	8,85	447,27	91,39
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	0,62	0,62	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60
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	14,35	30,51	0,00	0,00	0,00	11,92	25,05
1.2.9.5	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	2,28	6,13	0,00	0,00	0,00	2,57	3,55
1.2.9.6	Объединению 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.	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,18	27,39	0,00	0,00	0,00	0,33	19,47
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт·ч	0,00	1 940,4 4	139,50	1 340,22	381,32	0,00	2 317,88	125,33	1 205,56	324,97
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	579,95	54,32	577,70	731,23	0,00	665,09	74,90	558,21	558,62
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	31,09	15,08	176,77	573,17	0,00	42,62	39,89	205,35	429,55
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0,00	548,86	39,24	400,93	158,05	0,00	622,47	35,00	352,86	129,07

4. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие			II полугодие		
			Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)							
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.8: 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.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,43956	2,43956	2,43956	2,70000	2,71000	6,79537
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: 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	1,33800	1,33800	1,33800	1,47727	1,48727	4,64045
1.3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: 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	руб./	1,33800	1,33800	1,33800	1,47727	1,48727	4,64045

[illegible]

	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	1,31273	1,31273	1,31273	1,42624	1,43624	4,45303
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	1,31273	1,31273	1,31273	1,42624	1,43624	4,45303
1.9	Потребители, приравненные к населению:							
1.9.1	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.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,33470	2,33470	2,33470	2,58361	2,59361	6,79537
1.9.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,33470	2,33470	2,33470	2,58361	2,59361	6,79537
1.9.3	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.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,36545	2,36545	2,36545	2,61773	2,62773	6,79537
1.9.4	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.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,33609	2,33609	2,33609	2,58515	2,59515	6,79537

1.9.5	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,37218	2,37218	2,37218	2,62521	2,63521	6,79537
1.9.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, саран). 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	2,38229	2,38229	2,38229	2,63644	2,64644	6,79537

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 «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	2020	1 775,089	3,0	75,0	11,02	3,0653	1,1284	1,3122
		2021	X	3,0	75,0	X	3,0193	1,1115	1,2925
		2022	X	3,0	75,0	X	2,974	1,0948	1,2731
		2023	X	1,0	75,0	X	2,9294	1,0784	1,254
		2024	X	1,0	75,0	X	2,8855	1,0622	1,2352
3	Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	2020	51,50	2,0	75,0	5,69	4,5055	1,0080	1,0
		2021	X	2,0	75,0	X	4,4379	0,9928	1,0
		2022	X	2,0	75,0	X	4,3713	0,9779	1,0
		2023	X	2,0	75,0	X	4,3057	0,9633	1,0
		2024	X	2,0	75,0	X	4,2412	0,9488	1,0
4	Муниципальное предприятие «Всеволожское	2020	87,51	2,0	75,0	17,48	2,6094	1,3433	1,0320

	предприятие электрических сетей»	2021	X	2,0	75,0	X	2,4519	1,1822	1,0165
		2022	X	2,0	75,0	X	2,2943	1,0211	1,0013
		2023	X	2,0	75,0	X	2,1367	0,8601	1,00
		2024	X	2,0	75,0	X	1,9791	0,6990	1,00
5	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	2020	98,21	2,0	75,0	10,10	2,0409	0,3871	1,7353
		2021	X	2,0	75,0	X	2,0103	0,3813	1,7092
		2022	X	2,0	75,0	X	1,9802	0,3756	1,6836
		2023	X	2,0	75,0	X	1,9505	0,3670	1,6583
		2024	X	2,0	75,0	X	1,9212	0,3644	1,6335
6	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	2020	119,07	2,0	75,0	1,40	0,0	0,0	1,1135
		2021	X	2,0	75,0	X	0,0	0,0	1,0968
		2022	X	2,0	75,0	X	0,0	0,0	1,0804
		2023	X	2,0	75,0	X	0,0	0,0	1,0642
		2024	X	2,0	75,0	X	0,0	0,0	1,0482
7	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	2020	9,83	4,0	75,0	0,925	0,0	0,0	1,0
		2021	X	4,0	75,0	X	0,0	0,0	1,0
		2022	X	4,0	75,0	X	0,0	0,0	1,0
		2023	X	4,0	75,0	X	0,0	0,0	1,0
		2024	X	4,0	75,0	X	0,0	0,0	1,0
8	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое	2023	44,12	1,0	75,0	4,63	0,19059	0,02413	1,00

	предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	2024	X	1,0	75,0	X	0,18773	0,02376	1,00
		2025	X	1,0	75,0	X	0,18491	0,02341	1,00
		2026	X	1,0	75,0	X	0,18214	0,02306	1,00
		2027	X	1,0	75,0	X	0,17941	0,02271	1,00
9	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	2024	31,705	1,0	75,0	4,05	0,10297	0,00189	1,00
		2025	X	1,0	75,0	X	0,10142	0,00186	1,00
		2026	X	1,0	75,0	X	0,09990	0,00183	1,00
		2027	X	1,0	75,0	X	0,09840	0,00180	1,00
		2028	X	1,0	75,0	X	0,09693	0,00178	1,00
10	Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерго»	2023	4,03	1,0	75,0	8,53	0,00	0,00	1,0
		2024	X	1,0	75,0	X	0,00	0,00	1,0
		2025	X	1,0	75,0	X	0,00	0,00	1,0
		2026	X	1,0	75,0	X	0,00	0,00	1,0
		2027	X	1,0	75,0	X	0,00	0,00	1,0
11	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2022	19,83245	7,0	75,0	4,339	0,73812	0,08565	1,0
		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):

N 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	20 538 135,38
2.	Акционерное общество «ЛЮЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	2020	-
		2021	-
		2022	-
		2023	4 854 395,16
		2024	5 640 722,46**
3.	Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	2020	217 523,14
		2021	202 384,76
		2022	162 822,19
		2023	58 734,31
		2024	82 826,22
4.	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	2020	254 030,49
		2021	-
		2022	298 982,86
		2023	687 229,98
		2024	426 424,62
5.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	2020	169 996,24
		2021	201 238,79
		2022	194 091,37
		2023	276 454,50
		2024	311 992,54
6.	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	2020	248 972,57
		2021	233 921,05
		2022	238 571,84
		2023	285 157,71
		2024	324 688,25

* 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 перераспределенной суммы необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 30 442 284,13 тыс. руб.

** Необходимая валовая выручка АО «ЛЮЭСК» указана без учета суммы экономически обоснованных расходов в размере 2 982 686,7 тыс. руб., подлежащей учету в соответствии с п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при установлении тарифов в последующих периодах регулирования. С учетом указанной перераспределенной суммы необходимая валовая выручка АО «ЛЮЭСК» составляет 8 623 409,16 тыс. руб.

7.	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	2020	28 642,44
		2021	17 232,89
		2022	21 406,16
		2023	15 279,61
		2024	18 917,22
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2022	33 201,65
		2023	187 553,69
		2024	252 775,26
		2025	28 599,06
		2026	27 877,59
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	2023	64 077,37
		2024	148 901,75
		2025	67 964,38
		2026	70 755,69
		2027	70 863,24
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонивест»	2024	63 697,03
		2025	58 107,24
		2026	59 827,21
		2027	61 598,10
		2028	63 421,40
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерго»	2023	49 876,43
		2024	71 753,21
		2025	52 245,17
		2026	52 392,52
		2027	52 544,24

* 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 перераспределенной суммы необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 30 442 284,13 тыс. руб.

** Необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» указана без учета суммы экономически обоснованных расходов в размере 2 982 686,7 тыс. руб., подлежащей учету в соответствии с п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при установлении тарифов в последующих периодах регулирования. С учетом указанной перераспределенной суммы необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» составляет 8 623 409,16 тыс. руб.

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) на 2024 год:

№ 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 «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	812 064,51	425,55	1,62926	818 208,39	359,58	1,56650
2	Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	61 789,20	189,96	0,44442	66 042,42	201,50	0,46640
3	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	724 941,02	695,24	1,95388	630 302,90	651,54	1,86002
4	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	637 239,56	339,86	1,30866	649 014,82	354,64	1,34014
5	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД») - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	79 448,31	45,69	0,17243	71 120,12	50,84	0,17918
6	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	32 147,22	30,88	0,20473	31 528,60	32,76	0,20661
7	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	260 228,14	148,31	1,18188	260 981,33	150,01	1,18522
8	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	323 105,49	154,53	1,49551	297 296,76	163,93	1,50108
9	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	300 643,92	186,38	0,63778	251 615,82	78,59	0,52998
10	Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерго»	454 477,45	284,68	4,2522	512 495,85	302,16	4,3052

11	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» - Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	956 568,25	0,00	0,96880	966 453,32	0,00	0,98550
----	---	------------	------	---------	------------	------	---------

8. Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области, на 2024 год:

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»	0,31833	0,46656	0,56179	0,56179	0,29867	0,41343	0,13431	0,19331	0,09974	0,13923
2	Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго»	0,79661	0,79661	0,95810	1,05096	0,60768	0,70049	0,29648	0,29339	0,20256	0,23350
3	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,31402	0,34679	0,46962	0,87668	0,28929	0,41962	0,11016	0,16316	0,09643	0,13987

9. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 ноября 2022 года № 540-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2023 год» (с последующими изменениями).

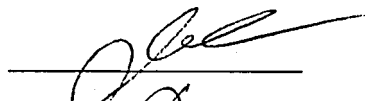
На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления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

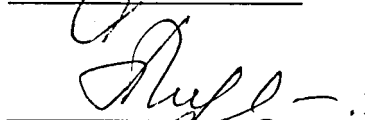
ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

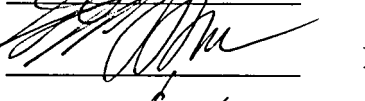
Решение принято.

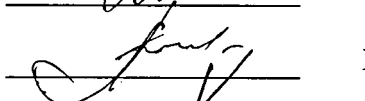
Председательствующий:

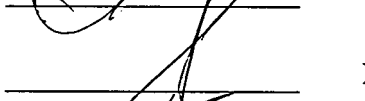

_____ Степанова С.Н.


_____ Прудникова Е.Б.

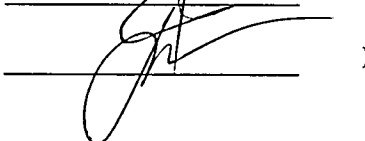

_____ Ермолаев С.Н.


_____ Кремнева Н.Н.


_____ Княжеская Л.Н.


_____ Пономаренко Г.В.

Секретарь правления:


_____ Широкова Р.А.