ОДОБРЕН

решением Правления комитета по тарифам

и ценовой политике Ленинградской области

(протокол заседания Правления от 05.09.2024 №33)

**проект**

**Дополнительное соглашение № 1 к Соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг**

**по передаче электрической энергии от 11.02.2022 между**

**Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и ПАО «Россети Ленэнерго»**

|  |  |
| --- | --- |
| Санкт-Петербург | «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 г. |

**Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области**, именуемый в дальнейшем «***Регулирующий орган***», в лице

,

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

с одной стороны, и

**Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»**, именуемое в дальнейшем ***«Регулируемая организация»***, в лице Генерального директора Кузьмина Игоря Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее именуемые ***«Стороны»,*** в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности», заключили настоящее Дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 11.02.2022 о нижеследующем.

1. Изложить раздел I «Предмет соглашения» в следующей редакции:

«1. В соответствии с настоящим соглашением Регулируемая организация принимает на себя обязательства осуществлять регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области и достичь плановых значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, осуществить реализацию инвестиционной программы организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением, а Регулирующий орган обязуется устанавливать единые (котловые) тарифы на территории Ленинградской области в порядке, предусмотренном настоящим соглашением, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением».

1. Исключить раздел II «Условия осуществления регулируемой деятельности».
2. Раздел III «Обязательства сторон» считать разделом II и изложить в следующей редакции:

«2. К обязательствам Регулируемой организации в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час | 1,1525 | 1,1352\* | 1,1182\* | 1,1014\* |
| Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 0,6001 | 0,5911\* | 0,5822\* | 0,5735\* |

\*В случае отклонения плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии, установленных Регулирующим органом на очередной долгосрочный период регулирования в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации в отношении расчета данных показателей, от плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии, указанных в вышеприведенной таблице, учитывается достижение Регулируемой организацией плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии, установленных Регулирующим органом в составе долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в отношении расчета данных показателей;

б) достижение следующих плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,0428 | 1,0272\* | 1,0118\* | 1,0000\* |

\*В случае отклонения плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии, установленных Регулирующим органом на очередной долгосрочный период регулирования в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации в отношении расчета данных показателей, от плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии, указанных в вышеприведенной таблице, учитывается достижение Регулируемой организацией плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии, установленных Регулирующим органом в составе долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в отношении расчета данных показателей;

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 9,72% \* в 2025-2028 годах;

\*В случае отклонения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного Регулирующим органом на очередной долгосрочный период регулирования в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации в отношении расчета данного показателя, от уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанного в вышеприведенном абзаце, учитывается достижение Регулируемой организацией уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного Регулирующим органом в составе долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в отношении расчета данного показателя;

г) реализация инвестиционной программы Регулируемой организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе за счет следующих средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| Амортизация, млн. руб. | 6 201,95\* | \* | \* | \* |
| Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, млн. руб. | 2 931, 75\* | \* | \* | \* |

\* Размер источников финансирования, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, на 2025 год указан в соответствии с приложением №7.2 к приказу Минэнерго России от 08.12.2023 №15@. На момент подписания дополнительного соглашения №1 к настоящему соглашению Инвестиционная программа ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026-2028 годы в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке не утверждена.

В случае отклонения объемов финансирования инвестиционной программы Регулируемой организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) на 2025 год в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке инвестиционной программой от объемов финансирования инвестиционной программы, указанных в вышеприведенной таблице, а также утверждения соответствующих объемов на 2026-2028 гг., учитывается реализация Регулируемой организацией инвестиционной программы в соответствии с теми решениями об ее утверждении и (или) изменении, которые приняты в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации;

д) неукоснительное соблюдение настоящего соглашения, осуществление регулируемой деятельности по передаче электрической энергии по принадлежащим Регулируемой организации электрическим сетям на территории Ленинградской области в соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики;

3. К обязательствам Регулирующего органа в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) расчет необходимой валовой выручки организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего соглашения;

б) учет сохранения в распоряжении Регулируемой организации средств в размере экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, достигнутой организацией при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, и экономии операционных (подконтрольных) расходов;

в) компенсация за счет средств бюджета Ленинградской области недополученных доходов организации в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов);

г) определение единых (котловых) тарифов путем их индексации в следующем порядке:

При индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой прочим потребителям, должны соблюдаться следующие условия:

Единые (котловые) тарифы устанавливаются с календарной разбивкой.

Единые (котловые) тарифы в первом полугодии очередного годового периода регулирования устанавливаются на уровне соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

Единые (котловые) тарифы во втором полугодии очередного годового периода регулирования устанавливаются с приростом к соответствующим тарифам первого полугодия очередного годового периода регулирования, определяемым как:

– темп роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии (ставок на содержание электрических сетей, одноставочных тарифов, тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей) на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2, НН во втором полугодии i-го периода регулирования;

– актуальный на момент принятия тарифного решения на год i прогноз роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой прочим потребителям, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого прогноза в отношении прочих потребителей используется индекс потребительских цен), %;

Y – значение дополнительного темпа роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии (ставок на содержание электрических сетей, одноставочных тарифов, тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей) на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2, НН во втором полугодии i-го периода регулирования:

2025 год: Y 5,0 %;

2026 год: Y 5,9 %;

2027 год: Y 5,7 %;

2028 год: Y 4,8 %.

В период действия настоящего соглашения Регулирующий орган устанавливает ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии с дифференциацией по группам и категориям потребителей, уровням напряжения, по календарным периодам в соответствии с теми нормативными правовыми актами в отношении расчета указанных тарифов, которые будут действовать на момент принятия соответствующего тарифного решения.

Выручка, рассчитанная путем умножения указанных ставок единых (котловых) тарифов и плановых объемов потребления электроэнергии и мощности соответствующих групп и категорий потребителей Ленинградской области, уменьшенная на величину необходимой валовой выручки прочих территориальных сетевых организаций региона и стоимости потерь в электрических сетях территориальных сетевых организаций, должна соответствовать необходимой валовой выручке Регулируемой организации на содержание сетей, определенной на очередной период регулирования в соответствии с условиями настоящего соглашения;

д) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Регулируемой организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения, в том числе в следующем порядке:

Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов («сглаживание») за период с 2011 по 2020 год (включительно) с учетом возврата мерами тарифного регулирования части недополученных доходов рассчитана в соответствии с Протоколом и определена в Приложении № 1 к настоящему соглашению.

Возврат «сглаживания» за период с 2011 по 2020 годы (включительно) осуществляется в срок и на условиях, установленных Протоколом и настоящим соглашением в соответствии с графиком (приложение № 2 к настоящему соглашению) путем включения денежных средств в необходимую валовую выручку Регулируемой организации, определяемую для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Срок возврата «сглаживания» составляет 7 лет (01.01.2022-31.12.2028) с учетом ежегодной индексации на индекс потребительских цен (ИПЦ). ИПЦ начисляется на сумму остатка долга;

е) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Регулируемой организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке:

Величина экономически обоснованных расходов Регулируемой организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, экономически необоснованных доходов и расходов Регулируемой организации определяется Регулирующим органом в соответствии с действующим на момент принятия соответствующего решения законодательством в области государственного регулирования тарифов методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Компенсация расходов Регулируемой организации, признанных экономически обоснованными по предписаниям и решениям ФАС России в результате досудебного урегулирования споров, вынесенным в течение срока действия настоящего соглашения и не оспоренным в судебном порядке или признанным законными вступившими в силу судебными актами, учитывается Регулирующим органом в необходимой валовой выручке Регулируемой организации не позднее года, следующего за годом принятия решения или предписания ФАС России в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Регулирующий орган надлежащим образом исполняет иные предписания и решения ФАС России, если они не оспорены в судебном порядке или признаны законными вступившими в силу судебными актами.

ж) учет по истечению срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Регулируемой организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в соответствии с действующим на момент принятия соответствующего тарифного решения законодательством в области государственного регулирования тарифов методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

з) учет условий настоящего соглашения при направлении в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов предложений об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

и) исполнение пункта 5 Перечня Поручений Президента Российской Федерации В.В. Путина от 23.06.2015 № Пр-1235 и поручений Президента Российской Федерации В.В. Путина от 22.11.2022 № Пр-2230, от 23.04.2024 №Пр-804 по полному возврату накопленных выпадающих доходов и переносу тарифной выручки (сглаживания);

к) осуществление государственного регулирования тарифов в отношении Регулируемой организации в порядке, установленном Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в том числе до 2025 года – на основе установленных долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг., с 2026 года – на основе долгосрочных параметров регулирования, определяемых в соответствии с законодательством о тарифном регулировании, с учетом особенностей, предусмотренных условиями настоящего соглашения;

л) применение Регулирующим органом в течение срока действия настоящего соглашения при формировании тарифов всех территориальных сетевых организаций единого подхода при учете в необходимой валовой выручке источников возмещения инвестиционных затрат по финансированию капитальных вложений;

Объемы финансирования инвестиционной программы Регулируемой организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) включаются в необходимую валовую выручку в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программой;

м) регулирующий орган при установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Ленинградской области и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии не учитывает строительство новых центров питания в зоне действия существующих центров питания, на которых имеется свободная для присоединения мощность;

н) внесение изменений в настоящее соглашение путем заключения дополнительного соглашения при возникновении условий, приводящих к дополнительному росту единых (котловых) тарифов, сверх указанных в подпункте г) пункта 3:

изменения законодательства, влекущие обязательства Регулируемой организации по несению расходов, не учтенных при установлении единых (котловых) тарифов;

принятие в течение срока действия настоящего соглашения судебных решений, предписаний и решений ФАС России в результате досудебного урегулирования споров, не оспоренных в судебном порядке или признанным законными вступившими в силу судебными актами;

учет в необходимой валовой выручке прочих территориальных сетевых организаций региона расходов, приводящих к дополнительному росту единых (котловых) тарифов, сверх указанных в подпункте г) пункта 3;

увеличение объемов обслуживаемого электросетевого имущества Регулируемой организации более чем на 10 %;

снижение фактического полезного отпуска электрической энергии более чем на 1 % от факта предыдущего года.

4. Регулирующий орган вправе профинансировать за счет средств бюджета Ленинградской области отдельные расходы, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», и не учтенные в необходимой валовой выручке Регулируемой организации.»

1. Дополнить Соглашение разделом III «Ответственность сторон»

«5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему соглашению стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.

6. Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению, если докажут, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы или по вине другой стороны».

1. Переименовать раздел IV в «Иные условия» и изложить его в следующей редакции:

«7. Настоящее соглашение заключено на 7 лет и действует до 01.01.2029.

8. Изменение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктом 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

9. Расторжение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктами 33 - [42](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456020&dst=100096) Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

10. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах по одному для каждой из Сторон.

11. Все приложения к настоящему соглашению являются неотъемлемой существенной его частью».

1. Раздел V «Заключительные положения» исключить.
2. Внести изменения в График, обеспечивающий полный возврат выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) (Приложение № 2) в соответствии с приложением 1 к настоящему Дополнительному соглашению.
3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.
4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 3 экземплярах, по одному для каждой из Сторон и один экземпляр для Федеральной антимонопольной службы.

|  |  |
| --- | --- |
| **Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области** | **Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»** |
|  | Генеральный директор |
|  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / / | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /И.А.Кузьмин/ |

Приложение 1

**Изменения в График, обеспечивающий полный возврат выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания)**

тыс. руб.

|  | **Период** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Выпадающие (недополученные) доходы (накопленное сглаживание) на конец предыдущего года (т.е. до момента принятия тарифного решения) на соответствующий год) | 7 256 810 | 6 697 700 | 5 486 751 | 4 419 377 | 2 406 177 |
| 2 | Выпадающие (недополученные) доходы (накопленное сглаживание) на начало соответствующего года (т.е. до момента принятия тарифного решения на соответствующий год и увеличенные на ИПЦ соответствующего года (п.1 х п.7)) | 7 779 300\* | 6 965 608 | 5 706 221 | 4 596 152 | 2 502 424 |
| 3 | Минимальный объем возмещаемых выпадающих (недополученных) доходов (сглаживания) на соответствующий год | 1 081 600 | 1 478 857 | 1 286 844 | 2 189 975 | 2 502 424 |
| 4 | Остаток выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) на конец соответствующего года (т.е. после принятия тарифного решения на соответствующий год) (п.2-п.3) | 6 697 700 | 5 486 751 | 4 419 377 | 2 406 177 | 0 |
| 5 | Предельное максимальное изменение средневзвешенных одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии прочим потребителям (с июля) | х | + 5,0% | + 5,9% | + 5,7% | + 4,8% |
| 6 | Предельное максимальное изменение средневзвешенных одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (с июля) | х | + 5,0% | + 5,9% | + 5,7% | + 4,8% |
| 7 | Индекс потребительских цен (ИПЦ) на соответствующий год регулирования, используемый в расчете выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) на начало года, % | 7,2 % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| 8 | ИПЦ на соответствующий год регулирования, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемым Минэкономразвития России, действующим на момент принятия тарифного решения на соответствующий год, в среднем за год, % | 7,2% | ИПЦ | ИПЦ | ИПЦ | ИПЦ |
| 9 | Отклонение (увеличение/уменьшение) ИПЦ, установленного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемым Минэкономразвития России, действующим на момент принятия тарифного решения на соответствующий год, от используемого в расчете значения п.7 на соответствующий год регулирования, в % | х | Значение п.8 минус значение п.7 | Значение п.8 минус значение п.7 | Значение п.8 минус значение п.7 | Значение п.8 минус значение п.7 |
| рассчитывается при принятии тарифного решения на 2025 год | рассчитывается при принятии тарифного решения на 2026 год | рассчитывается при принятии тарифного решения на 2027 год | рассчитывается при принятии тарифного решения на 2028 год |
| 10 | Величина изменения выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) на соответствующий год, рассчитанных исходя из ИПЦ в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемым Минэкономразвития России, действующим на момент принятия тарифного решения на соответствующий год, относительно выпадающих доходов, рассчитанных с учетом ИПЦ, указанного в п.7 | х | Произведение п.1 и п.9 | Произведение п.1 и п.9 | Произведение п.1 и п.9 | Произведение п.1 и п.9 |
| рассчитывается при принятии тарифного решения на 2025 год | рассчитывается при принятии тарифного решения на 2026 год | рассчитывается при принятии тарифного решения на 2027 год | рассчитывается при принятии тарифного решения на 2028 год |
| 11 | Объем возмещаемых выпадающих (недополученных) доходов (сглаживания), подлежащий включению в необходимую валовую выручку при принятии тарифного решения на соответствующий год | 1 081 600 | Сумма значений  п.3 и п.10 | Сумма значений  п.3 и п.10 | Сумма значений  п.3 и п.10 | Сумма значений  п.3 и п.10 |
| рассчитывается при принятии тарифного решения на 2025 год | рассчитывается при принятии тарифного решения на 2026 год | рассчитывается при принятии тарифного решения на 2027 год | рассчитывается при принятии тарифного решения на 2028 год |

Возврат выпадающих (недополученных) доходов (сглаживания) за период 2022 – 2024 осуществлен в полном объеме в соответствии с условиями настоящего соглашения, действующими до подписания дополнительного соглашения №1 к настоящему соглашению.

\* Увеличение суммы выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) на 232 218 тыс. руб., рассчитанной в связи с изменением ИПЦ с 4,0 % согласно Прогнозу  социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованному Минэкономразвития России 30.09.2021, до 7,2 % согласно Прогнозу  социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованному Минэкономразвития России 22.09.2023, в соответствии с условиями примечания к приложению №2 Соглашения об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в редакции от 11.02.2022.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области** |  | **Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»** |
|  |  | Генеральный директор |
|  |  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / / |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /И.А.Кузьмин/ |