

СОГЛАШЕНИЕ ОБ УСЛОВИЯХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ОКАЗАНИЮ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Санкт-Петербург

«11» февраля 2022 г.

Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, именуемый в дальнейшем «*Регулирующий орган*», в лице заместителя председателя комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области – начальника департамента организационно-правового обеспечения и контроля Степановой Светланы Николаевны, действующей на основании положения о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 №274, доверенности от 11.02.2022 № 03-14/2022, 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 от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Протоколом совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина по вопросу исполнения пункта 5 перечня поручений Президента Российской Федерации от 23 июня 2015 года № Пр-1235 от 23 декабря 2021 года № А4-21619ом (далее - Протокол) заключили настоящее Соглашение о нижеследующем

I. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1. Настоящим Соглашением Регулирующий орган осуществляет государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а Регулируемая организация принимает на себя обязательства осуществлять регулируемую деятельность по передаче электрической энергии по принадлежащим Регулируемой организации электрическим сетям на территории Ленинградской области на установленный настоящим Соглашением срок.

2. Государственное регулирование тарифов в отношении Регулируемой организации осуществляется 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.

Государственное регулирование тарифов Регулируемой организации на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основе долгосрочных параметров регулирования, действующих на момент заключения настоящего соглашения.

3. Срок действия настоящего соглашения устанавливается до 01.01.2029.

4. При регулировании тарифов по настоящему Соглашению Стороны руководствуются действующим российским законодательством о государственном регулировании тарифов в сфере электроэнергетики, включая действующие на момент заключения настоящего соглашения:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;
- Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;
- Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977;
- Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;
- Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;
- Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442;
- Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24;
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
- Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э;
- Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;
- Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э;
- Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17;

- Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1;
 - Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденный приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18;
 - Система отчетности, предоставляемой в ЛенРТК организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности на территории Ленинградской области, утвержденная приказом ЛенРТК от 02.05.2017 № 60-п;
 - Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на соответствующий год, утвержденные приказом ФАС России;
 - Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на соответствующий год, утвержденные приказом ФАС России;
 - Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой национальной энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий год, утвержденный приказом ФАС России,
- с учетом особенностей, установленных настоящим Соглашением.

5. 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» осуществляется путем включения денежных средств в необходимую валовую выручку Регулируемой организации, определяемую для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии. График возврата «сглаживания» определен в Приложении № 2 к настоящему Соглашению.

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.

6. Стороны при возврате «сглаживания» в ходе исполнения настоящего Соглашения учитывают вступившие в законную силу судебные акты по делам 3-194/2020, 3а-3/2021, 3а-3/269.

II. УСЛОВИЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1. Плановые значения показателей надежности и качества энергетической эффективности, оказываемых услуг, определяются в порядке, установленном в Положении об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 №1220, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и

территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256.

2. При недостижении показателей надежности и качества Регулируемой организацией долгосрочные тарифы и долгосрочные параметры регулирования деятельности подлежат корректировке в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1.

3. Средства достигнутой сетевой организацией экономии расходов сохраняются в распоряжении Регулируемой организации в течение всего периода регулирования (цен) тарифов на основе Соглашения. Размер экономии расходов определяется в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.

4. В целях установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые прочим потребителям, а также населению и приравненным к нему категориям потребителей, обеспечивающих возврат выпадающих (недополученных) доходов (накопленного «сглаживания»), в соответствии с графиком, указанным в Приложении № 2, Уполномоченный орган направляет соответствующие предложения об установлении предельных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, а также при необходимости направляет в установленном порядке заявление в ФАС России о согласовании решения об установлении единых (котловых) тарифов на уровне выше максимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

5. В течение срока действия настоящего Соглашения Уполномоченный орган при формировании тарифов всех территориальных сетевых организаций, применяет единый подход при учете в необходимой валовой выручке источников возмещения инвестиционных затрат по финансированию капитальных вложений.

6. Уполномоченный 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.

7. Корректировки необходимой валовой выручки Регулируемой организации по итогам осуществления регулируемой деятельности до подписания настоящего соглашения (в том числе компенсация экономически обоснованных расходов по решению ФАС России от 23.07.2021 № СП/61880/21 в части, не признанной недействительной судебными актами), не обеспеченная доходами, сформированными исходя из тарифных ставок, установленных на 2021 год, осуществляются Уполномоченным органом в необходимой валовой выручке Регулируемой организации не позднее принятия тарифного решения на 2023 год с учетом индекса потребительских цен.

8. 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 Уполномоченным 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. Уполномоченный 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.

9. В период действия настоящего Соглашения Уполномоченный 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.

III. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

1. Регулирующий орган обязан:

– исполнить пункт 5 перечня поручений Президента Российской Федерации В.В. Путина от 23.06.2015 № Пр-1235 по полному возврату накопленных выпадающих доходов и переносу тарифной выручки (сглаживания);

– установить (скорректировать) в установленном действующим законодательством порядке и сроки тарифы на услуги по передаче электрической энергии по принадлежащим Регулируемой организации электрическим сетям на территории Ленинградской области в течение всего срока действия настоящего Соглашения на определенных настоящим Соглашением условиях;

– обеспечить возврат «сглаживания» в срок и на условиях, установленных Протоколом и настоящим Соглашением в соответствии с графиком (Приложение № 2).

2. Регулируемая организация обязана:

– принять и неукоснительно соблюдать настоящее Соглашение в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики; осуществлять регулируемую деятельность по передаче электрической энергии по принадлежащим Регулируемой организации электрическим сетям на территории Ленинградской области в соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики.

IV. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ, ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ СОГЛАШЕНИЯ

1. Настоящее соглашение заключается путем подписания сторонами при условии его согласования ФАС России, осуществляемого по Положению о ФАС России, в рамках государственного контроля, надзора за регулируемыми государством ценами (тарифами) в электроэнергетике, соблюдением субъектами электроэнергетики в процессе осуществления своей деятельности обязательных требований, установленных действующим законодательством, в том числе в части определения достоверности, правильности, экономической обоснованности расчетов расходов и иных показателей, учитываемых при государственном регулировании цен (тарифов) и применяемых в настоящем Соглашении.

2. Настоящее Соглашение может быть изменено и расторгнуто по взаимному согласию Сторон, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

3. Соглашение может быть изменено или расторгнуто по решению суда, в случае утверждения порядка заключения, изменения, расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, определения существенных условий или примерной формы такого Соглашения Правительством Российской Федерации во исполнение положений ст. 23, ст. 23.4 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, предусматривающего иной порядок.

4. В случаях изменения Соглашения по требованию одной из сторон (п.3 раздела IV) настоящее Соглашение должно быть приведено в соответствие с действующим законодательством. Сторона, заявляющая требование об изменении Соглашения, должна при осуществлении этого права действовать добросовестно и разумно в пределах, предусмотренных Гражданским кодексом Российской Федерации, и другими законами.

V. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Необходимыми условиями вступления в силу настоящего Соглашения является его согласование ФАС России.

2. Настоящее соглашение вступает в силу с даты его согласования ФАС России.

3. Настоящее Соглашение подлежит согласованию ФАС России как уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по принятию нормативных правовых актов и контролю за соблюдением законодательства в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги), имеющего право официального толкования законодательства в данной сфере, при условии точности, достоверности и правильности всех положений настоящего Соглашения, их соответствии действующему законодательству Российской Федерации.

4. Настоящее соглашение составлено в трех экземплярах по одному для каждой из Сторон и один экземпляр для ФАС России.

5. По всем вопросам, не урегулированным Соглашением, Стороны будут руководствоваться законодательством Российской Федерации.

6. Все уведомления Сторон, связанные с исполнением Соглашения, направляются в письменной форме по почте заказным письмом по адресу Стороны, либо нарочным, а также посредством электронной связи Сторон, с последующим представлением оригинала на бумажном носителе.

В случае направления уведомлений с использованием почты уведомления считаются полученными Стороной в день фактического получения, подтвержденного отметкой почты. В случае отправления уведомлений посредством электронной почты уведомления считаются полученными Стороной в день их отправки и признаются Сторонами в качестве письменных доказательств. При этом Стороны оставляют за собой право направить ответ на полученное посредством электронной почты уведомление только после получения оригинала уведомления на бумажном носителе.

7. Все приложения к настоящему Соглашению являются неотъемлемой существенной его частью.

Приложения:

1. Объем накопленных недополученных доходов ПАО «Россети Ленэнерго», сформированных в результате изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов («сглаживание») за период с 2011 по 2020 годы (включительно) на 2 листах.
2. График, обеспечивающий полный возврат выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) на 1 листе.

VI. ПОДПИСИ СТОРОН

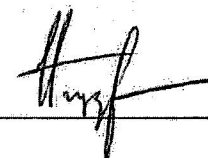
Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»

Заместитель председателя комитета

Генеральный директор


/ Н.И. Степанова /



/ М.А. Кузьмин /


СОГЛАСОВАНО:
Федеральная антимонопольная служба

Руководитель

/ М.А. Шаскольский /

Объем накопленных недополученных доходов, сформированных в результате изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов («сглаживание») за период с 2011 по 2020 годы (включительно)

Величина выпадающих (недополученных) доходов, возникших в результате применения сглаживания, накопленного за первый долгосрочный период регулирования Регулируемой организации методом доходности инвестированного капитала и не учтенного в полном объеме при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2020 год, по состоянию на 01.01.2022 составляет 10 202 282 тыс. руб. с учетом величины возврата выпадающих (недополученных) доходов, учтенной в необходимой валовой выручке ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с приказом ЛенРЭК от 30.12.2021 № 603-п в размере 2 324 580 тыс. руб. задолженность составляет 7 877 702 тыс. руб.

Величина сглаживания на начало 2022 года определена на основании недополученных доходов, учитывающих накопленное сглаживание за период 2011-2016 гг., сформированных по итогам 2016 года в результате пересмотра необходимой валовой выручки в соответствии с приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п (в редакции от 01.02.2019 № 33-п) на основании Апелляционного определения Верховного суда Российской Федерации от 11 апреля 2018 года № 33-АПГ18-6, и учитывающих частичный возврат недополученных доходов в 2019-2021 гг., а также величины сглаживания, накопленного за период 2017-2019 гг., в соответствии с тарифными решениями, принятыми Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2017-2019 гг.

Расчет объема накопленных недополученных доходов, сформированных в результате изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов («сглаживание») за период с 2011 по 2020 годы (включительно)

На основании решения Верховного суда от 11.04.2018 № 33-АПГ18-6

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Расчет сглаживания 2011-2016 гг. исходя из тарифно-балансовых решений											
11.	Сглаживание НВВ в тарифно-балансовых решениях 2011-2016 гг.	-3 691 079	-2 055 024	-204 198	-919 257	-1 271 994	-1 226 600				
	Норма доходности (НД)	12%	12%	11%	11%	11%	11%				
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)								2,9%	4,7%	3,4%
12.	Накопленное сглаживание 2011-2016 гг. на начало года, подлежащее возврату с учетом нормы доходности		4 134 009	6 931 716	7 920 864	9 812 535	12 303 827	15 018 774			
13.	Исполнение инвестиционной программы 2011-2016 гг., %							91,4%			
13.1	Снижение сглаживания на процент исполнения инвестиционной программы за 2011-2016 гг. (-п.1.2.*(1-п.1.3.))							-1 296 298			
14.	Ежегодная корректировка НВВ по исполнению инвестиционной программы в тарифных решениях 2011-2016 гг.	0	0	-35 509	-61 045	187 355	10 448	0			
14.1	то же накопленным итогом							101 250			
15.	Сглаживание с учетом исполнения инвестиционной программы за 2011-2016 гг. (п.1.2.*п.1.3.)							13 722 476			
14.	Сглаживание необходимой валовой выручки за 2011-2016 гг. (п.1.5.+ MAX (0 или MIN (- п.1.3.1. или -п.1.4.1.)) НЕДОПОЛУЧЕННЫЙ ДОХОД (с 2018 г.)							13 722 476	14 120 428	14 784 088	13 567 292

№ п/п	Показатель	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1.7.	Возврат недополученного дохода 2017-2019 гг.									1 662 916	
2.	Расчет сглаживания 2017-2019 гг. исходя из тарифно-балансовых решений										
2.1.	Сглаживание НВВ в тарифно-балансовых решениях 2017-2019 гг.							-1 488 862	189 209	2 660 279	
	Норма доходности (НД)							11%	11%	11%	
2.2.	Накопленное сглаживание 2017-2019 гг. на начало года, подлежащее возврату с учетом нормы доходности								1 652 637	1 624 405	-1 149 820
2.3.	Исполнение инвестиционной программы 2017-2019 гг., %										87,6%
2.3.1.	Снижение сглаживания на процент исполнения инвестиционной программы за 2017-2019 гг. (-п.2.2.*(1-п.2.3.))										142 992
2.4.	Ежегодная корректировка НВВ по исполнению инвестиционной программы в тарифных решениях 2017-2019 гг							0	-186 903	-1 474 223	
2.4.1.	то же накопленным итогом										-1 661 126
2.5.	Сглаживание с учетом исполнения инвестиционной программы за 2017-2019 гг. (п.2.2.*п.2.3.)										-1 006 828
2.6.	Сглаживание необходимой валовой выручки за 2017-2019 гг. (п.2.5.+ MAX (0 или MIN (- п.2.3.1. или -п.2.4.1.))										-1 006 828
2.7.	Возврат сглаживания за 2017-2019 гг. в НВВ 2020 г.*										
	Справочно										
	Факт финансирования инвестиционной программы, принятый к учету регулятором	4 101 235	3 662 991	5 404 542	8 320 290	4 368 471	11 725 890	1 047 843	4 101 631	6 684 176	
	План финансирования инвестиционной программы	5 324 258	3 468 806	4 920 049	3 520 317	9 589 500	14 310 821	2 522 066	4 308 047	6 684 176	

* Величина возврата сглаживания не учитывается в сумме возмещения недополученных доходов в 2020 году в связи с отменой НВВ по решению Ленинградского областного суда от 31.05.2021 №3а-3/2021, подтвержденного решением Второго апелляционного суда от 04.10.2021 №66а-1031/2021

Объем накопленных недополученных доходов (сглаживания) на начало 2022 года:

№ п/п	Показатель	2020	2021	2022
1.	Недополученный доход и возмещению за первый долгосрочный период регулирования на начало года, тыс. руб.	12 560 464	11 309 614	10 202 282
2.	Возмещение недополученного дохода в составе НВВ, тыс. руб.	1 891 017	1 527 943	
3.	ИПЦ, %		6,0%	4,3%

Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

Заместитель председателя комитета

 Н.С. Степанова/

СОГЛАСОВАНО:



Федеральная антимонопольная служба

Руководитель

/М.А.Шаскольский/

Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»

Генеральный директор

 М.А. Козмин


График, обеспечивающий полный возврат выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) тыс. руб.

Период	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1 Выпадающие (недополученные) доходы (накопленное сглаживание) на начало года	10 202 282	8 192 810	7 547 082	6 724 101	5 706 221	4 596 152	2 502 424
2 Минимальный объем возмещаемых выпадающих (недополученных) доходов (сглаживания)	2 324 580	934 000	1 081 600	1 237 350	1 286 844	2 189 975	2 502 424
3 Выпадающие (недополученные) доходы (накопленное сглаживание) на конец года	7 877 702	7 256 810	6 465 482	5 486 751	4 419 377	2 406 177	0
4 Предельное максимальное изменение средневзвешенных одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии прочим потребителям (с июля)	4,8%	7,9%	6,5%	5,6%	4,0%	4,0%	4,0%
5 Предельное максимальное изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (с июля)	4,7%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
6 Индекс потребительских цен (ИПЦ) к предыдущему году, %	4,3%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%

При расчете объема возмещаемого сглаживания и предельных максимальных изменений средневзвешенных тарифов на услуги по передаче электрической энергии учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2021. При изменении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации более чем на 1 % темпы изменения тарифов на услуги по передаче электроэнергии и минимальный объем возмещаемых выпадающих (недополученных) доходов (сглаживания) подлежат соответствующей корректировке.

Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»
Руководитель

СОГЛАСОВАНО:

Федеральная антимонопольная служба

Заместитель председателя комитета

Генеральный директор



_____ / М.А.Шаскольский/



Всего прошито, пронумеровано, скреплено печатью

10 (десять) листов

От ЛенРяК
[Signature]
От ФАС России:

От ПАО «Россети Ленэнерго»
[Signature]

