

ПРИНЯТО
решением Правления комитета по тарифам
и ценовой политике Ленинградской области
(протокол заседания Правления от 05.09.2024 № 33)

Сводка поступивших от ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 04.09.2024 №ЛЭ/14-20/209 предложений по изменению проекта дополнительного соглашения № 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» (заявление ПАО «Россети Ленэнерго» от 17.06.2024 №ЛЭ/01-02/133)».

№	Предложение ПАО «Россети Ленэнерго»	Информация об учете (неучете) предложения ПАО «Россети Ленэнерго»	Мотивированная позиция об учете (неучете) предложения заинтересованного лица															
1	<p>Подпункт а) пункта 2 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции: «а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии:</p> <table border="1" data-bbox="321 719 1038 932"> <thead> <tr> <th></th> <th>2025</th> <th>2026</th> <th>2027</th> <th>2028</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час</td> <td>1,1525</td> <td>1,1352*</td> <td>1,1182*</td> <td>1,1014*</td> </tr> <tr> <td>Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.</td> <td>0,6001</td> <td>0,5911*</td> <td>0,5822*</td> <td>0,5735*</td> </tr> </tbody> </table> <p>*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».</p>		2025	2026	2027	2028	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	1,1525	1,1352*	1,1182*	1,1014*	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,6001	0,5911*	0,5822*	0,5735*	Учтено	<p>Предложение обосновано. Для ПАО «Россети Ленэнерго» установлен долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. Плановые значения показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии являются долгосрочными параметрами регулирования, которые будут установлены ЛенРЭК на очередной долгосрочный период 2026-2030 гг. в 2025 г. В соответствии с Методическими указаниями № 1256 (пункты 4.2.1-4.2.2) для расчета показателей надежности и качества оказания услуг на период с 2026 года необходимы фактические данные за 2024 год, которые в настоящее время отсутствуют. Таким образом, включение в состав текста дополнительного соглашения примечания, позволяющего учитывать достижение показателей надежности, установленных органом регулирования в очередной период регулирования соответствует действующему законодательству.</p>
	2025	2026	2027	2028														
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	1,1525	1,1352*	1,1182*	1,1014*														
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,6001	0,5911*	0,5822*	0,5735*														
2	<p>Подпункт б) пункта 2 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции: «достижение следующих плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии:</p>	Учтено	<p>Предложение обосновано. Для ПАО «Россети Ленэнерго» установлен долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. Плановые значения показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии являются долгосрочными параметрами регулирования,</p>															

	<table border="1" data-bbox="327 140 919 276"> <thead> <tr> <th></th> <th>2025</th> <th>2026</th> <th>2027</th> <th>2028</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)</td> <td>1,042 8</td> <td>1,027 2*</td> <td>1,011 8*</td> <td>1,000 *</td> </tr> </tbody> </table> <p>*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».</p>		2025	2026	2027	2028	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,042 8	1,027 2*	1,011 8*	1,000 *		<p>которые будут установлены ЛенРПК на очередной долгосрочный период 2026-2030 гг. в 2025 г.</p> <p>В соответствии с Методическими указаниями № 1256 (пункты 4.2.1-4.2.2) для расчета показателей надежности и качества оказания услуг на период с 2026 года необходимы фактические данные за 2024 год, которые в настоящее время отсутствуют.</p> <p>Таким образом, включение в состав текста дополнительного соглашения примечания, позволяющего учитывать достижение показателей качества, установленных органом регулирования в очередной период регулирования соответствует действующему законодательству.</p>
	2025	2026	2027	2028									
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,042 8	1,027 2*	1,011 8*	1,000 *									
3	<p>Подпункт в) пункта 2 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции: «достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 9,72% * в 2025-2028 годах;</p> <p>*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».</p>	Учтено	<p>Предложение обосновано.</p> <p>Для ПАО «Россети Ленэнерго» установлен долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.</p> <p>Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям является долгосрочными параметром регулирования, который будет установлен ЛенРПК на очередной долгосрочный период 2026-2030 гг. в 2025 г.</p> <p>В соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования №1178 для расчета уровня потерь электрической энергии при ее передачи по электрическим сетям на период с 2026 года необходимы фактические данные за 2024 год, которые в настоящее время отсутствуют.</p> <p>Таким образом, включение в состав текста дополнительного соглашения примечания, позволяющего учитывать достижение уровня потерь, установленного органом регулирования в очередной период регулирования соответствует действующему законодательству.</p>										
4	<p>Подпункт г) пункта 2 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции: 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:</p>	Учтено	<p>Предложение обосновано.</p> <p>Указание в составе текста дополнительного соглашения объемов финансирования в соответствии с действующей инвестиционной программой и примечания, позволяющего учитывать объемы финансирования, которые будут утверждены инвестиционной программой на будущий период регулирования, соответствует действующему законодательству РФ.</p>										

	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.

5	<p>Подпункт г) пункта 3 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции:</p> <p>г) Определение единых (котловых) тарифов путем их индексации в следующем порядке:</p> <p>При индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой прочим потребителям, должны соблюдаться следующие условия:</p> <p>Единые (котловые) тарифы устанавливаются с календарной разбивкой.</p> <p>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.</p> <p>Единые (котловые) тарифы во втором полугодии очередного годового периода регулирования устанавливаются с приростом к соответствующим тарифам первого полугодия очередного годового периода регулирования, определяемым как:</p> $RT_{к}^{(i),2 пол} = СЭП_{пер}^{прочие (i)} + Y$ <p>$RT_{к}^{(i),2 пол}$ – 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;</p> <p>$СЭП_{пер}^{прочие (i)}$ – актуальный на момент принятия тарифного решения на год i</p>	Учтено	<p>Предложение обосновано.</p> <p>Условие о расчете ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии с дифференциацией по группам и категориям потребителей, уровням напряжения, по календарным периодам в соответствии с законодательством, действующим на момент принятия тарифного решения, с одновременным закреплением темпов роста ставок единых (котловых) тарифов по годам на период действия регуляторного соглашения соответствует Постановлению Правительства РФ № от 31.08.2023 №1416.</p>
---	---	--------	---

	<p>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), %;</p> <p>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:</p> <p>2025 год: Y= 5,0 %; 2026 год: Y= 5,9 %; 2027 год: Y= 5,7 %; 2028 год: Y= 4,8 %.</p> <p>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.</p> <p>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;</p>		
6	<p>Подпункт е) пункта 3 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции:</p> <p>«учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Регулируемой организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке:</p> <p>Величина экономически обоснованных расходов Регулируемой организации, 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.</p> <p>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</p>	Учтено	Предложение обосновано, поскольку является условием действующего регуляторного соглашения (п.8 раздела II регуляторного соглашения)

	<p>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 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».</p> <p>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.</p>		
7	Подпункт и) пункта 3 проекта измененного Соглашения исключить.	Учтено	Предложение обосновано. Пункт является избыточным, поскольку учет экономически обоснованных расходов, недополученных или излишне полученных доходов осуществляется в соответствии с абзацем 11 пункта 7 Основ ценообразования, который предусматривает учет параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.
8	Подпункт к) пункта 3 проекта измененного Соглашения считать подпунктом и) пункта 3.	Учтено	Предложение обосновано. В связи с исключением пп. и) п.3 проекта измененного соглашения необходимо уточнение нумерации подпунктов.
9	Подпункт л) пункта 3 проекта измененного Соглашения считать подпунктом к) пункта 3, который дополнить словами «...с учетом особенностей, предусмотренных условиями настоящего соглашения».	Учтено	Предложение обосновано, поскольку регуляторное соглашение включает ряд условий, являющихся особенностями по отношению к действующим нормативным актам в области тарифного регулирования.
10	Подпункт м) пункта 3 проекта измененного Соглашения считать подпунктом л) пункта 3.	Учтено	Предложение обосновано. В связи с исключением пп. и) п.3 проекта измененного соглашения необходимо уточнение нумерации подпунктов.
11	Подпункт н) пункта 3 проекта измененного Соглашения считать подпунктом м) пункта 3.	Учтено	Предложение обосновано. В связи с исключением пп. и) п.3 проекта измененного соглашения необходимо уточнение нумерации подпунктов.
12	<p>Подпункт о) пункта 3 проекта измененного Соглашения считать подпунктом н) пункта 3 и изложить в следующей редакции:</p> <p>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:</p> <p>изменения законодательства, влекущие обязательства Регулируемой организации по несению расходов, не учтенных при установлении единых (котловых) тарифов;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>увеличение объемов обслуживаемого электросетевого имущества Регулируемой организации более чем на 10 %;</p> <p>снижение фактического полезного отпуска электрической энергии более чем на 1 % от факта предыдущего года.</p>	Учтено	Предложение обосновано. В связи с определением в регуляторном соглашении темпов роста ставок (единых) котловых тарифов при последующем регулировании может потребоваться изменение условий регуляторного соглашения.

13	<p>Внести изменения в График, обеспечивающий полный возврат выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) (Приложение №2) в соответствии с приложением I к настоящему Дополнительному соглашению.</p> <p>Текст приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению является приложением к настоящей Сводке</p>	Учено	<p>Предложение обосновано.</p> <p>В соответствии с решением Рабочей группы от «_» ____ 2024 года по взаимодействию с ПАО «Россети Ленэнерго», созданной в соответствии с Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 10.06.2024 года №400-рг. в связи с принятием Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованного Минэкономразвития России 22.09.2023 и учитывая, что Дополнительное соглашение №1 к Регуляторному Соглашению от 11.02.2022, заключается и действует для сторон Регуляторного Соглашения в 2024 году, сумма остатка выпадающих (недополученных) доходов на 2025 год подлежит увеличению на 232 218 тыс. руб., рассчитанная как разница между суммой начисленной индексации на величину возмещаемых выпадающих (недополученных) доходов (сглаживания), учтенную Регулирующим органом при принятии решения об установлении цен (тарифов) на 2024 год в размере 4%, и суммой рассчитанной индексации в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованным Минэкономразвития России 22.09.2023 в размере 7,2 %, и действующим на момент заключения Дополнительного соглашения №1 к Регуляторному Соглашению от 11.02.2022. Указанная сумма в размере 232 218 тыс. руб. с индексацией на ИПЦ 2025 года подлежит возврату при принятии тарифно-балансового решения на 2025 год. График, обеспечивающий полный возврат выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания), подлежит соответствующей корректировке.</p>
----	---	-------	--

Результаты рассмотрения предложений заинтересованного лица:

Учено - 14 предложений.

Не учтено - 0 предложений.

Итого – 14 предложений.

Заместитель председателя комитета по тарифам
и ценовой политике Ленинградской области



С.Н. Степанова

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

Период	2024	2025	2026	2027	2028	
1	Выпадающие (неполученные) 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 (неполученные) 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 (неполученных) доходов (сглаживания) на соответствующий год	1 081 600	1 478 857	1 286 844	2 189 975	2 502 424
4	Остаток выпадающих (неполученных) 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)	X	СЭП _{пер} прочие (2025) + 5,0%	СЭП _{пер} прочие (2026) + 5,9%	СЭП _{пер} прочие (2027) + 5,7%	СЭП _{пер} прочие (2028) + 4,8%
6	Предельное максимальное изменение средневзвешенных одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (с июля)	X	СЭП _{пер} прочие (2025) + 5,0%	СЭП _{пер} прочие (2026) + 5,9%	СЭП _{пер} прочие (2027) + 5,7%	СЭП _{пер} прочие (2028) + 4,8%
7	Индекс потребительских цен (ИПЦ) на соответствующий год регулирования, используемый в расчете выпадающих (неполученных) доходов (накопленного сглаживания) на начало года, %	7,20%	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, %	7,20%	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, %	X	Значение п.8 минус значение п.7 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2025 год	Значение п.8 минус значение п.7 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2026 год	Значение п.8 минус значение п.7 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2027 год	Значение п.8 минус значение п.7 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2028 год
10	Величина изменения выпадающих (неполученных) 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	X	Произведение п.1 и п.9 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2025 год	Произведение п.1 и п.9 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2026 год	Произведение п.1 и п.9 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2027 год	Произведение п.1 и п.9 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2028 год
11	Объем возмещаемых выпадающих (неполученных) 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 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2025 год	Сумма значений п.3 и п.10 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2026 год	Сумма значений п.3 и п.10 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2027 год	Сумма значений п.3 и п.10 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2028 год

тыс. руб.

Возврат выпадающих (неполученных) доходов (накопленного 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 (неполученных) доходов (накопленного сглаживания) на 232 218 тыс. руб., рассчитанной в связи с изменением ИПЦ с 4 % 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.