

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

Сводка поступивших предложений заинтересованных лиц к представленному ПАО «Россети Ленэнерго» к заявлению от 17.06.2024 №ЛЭ/01-02/133 проекту 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»

№	Заинтересованное лицо	Реквизиты письма заинтересованного лица	Предложение заинтересованного лица	Информация об учете (неучете) предложения заинтересованного лица	Мотивированная позиция об учете (неучете) предложения заинтересованного лица															
1	МП «ВПЭС»	От 02.08.2024 №ИС/1725 (вх. ЛенРТК от 02.08.2024 №КТ-02.2-05-41/2024)	<p>Подпункт а) пункта 2 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции:</p> <p>«а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии:</p> <table border="1" style="margin-left: 40px;"> <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.</p> <p>Для ПАО «Россети Ленэнерго» установлен долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.</p> <p>Плановые значения показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии являются долгосрочными параметрами регулирования, которые будут установлены ЛенРТК 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 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	МП «ВПЭС»	От 02.08.2024	<p>Подпункт б) пункта 2 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции:</p> <p>«достижение следующих плановых значений показателей качества оказываемых</p>	Учтено	<p>Предложение обосновано.</p> <p>Для ПАО «Россети Ленэнерго» установлен долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.</p>															

		№ИС/17 25 (вх. ЛенРТК от 02.08.20 24 №КТ- 02.2-05- 41/2024)	услуг по передаче электрической энергии: <table border="1"> <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>1,0000 *</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*	1,0000 *		<p>Плановые значения показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии являются долгосрочными параметрами регулирования, которые будут установлены ЛенРТК 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*	1,0000 *											
3	МП «ВПЭС»	От 02.08.20 24 №ИС/17 25 (вх. ЛенРТК от 02.08.20 24 №КТ- 02.2-05- 41/2024)	<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>	Учено	<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 долгосрочным параметром регулирования, который будет установлен ЛенРТК 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 передаче 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	МП «ВПЭС»	От 02.08.20 24 №ИС/17 25 (вх. ЛенРТК от 02.08.20 24 №КТ- 02.2-05- 41/2024)	<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>	Учено	<p>Предложение обосновано с уточнением формулировки: «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».</p> <p>ПАО «Россети Ленэнерго» предлагает указать объемы финансирования</p>										

			<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>2025</th> <th>2026</th> <th>2027</th> <th>2028</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Амортизация, млн. руб.</td> <td>6 201,95*</td> <td>*</td> <td>*</td> <td>*</td> </tr> <tr> <td>Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, млн. руб.</td> <td>2 931,75*</td> <td>*</td> <td>*</td> <td>*</td> </tr> </tbody> </table> <p>*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.</p> <p>В случае отклонения объемов финансирования инвестиционной программы Регулируемой организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке инвестиционной программой от объемов финансирования инвестиционной программы, указанных в вышеприведенной таблице, 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.</p>		2025	2026	2027	2028	Амортизация, млн. руб.	6 201,95*	*	*	*	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, млн. руб.	2 931,75*	*	*	*		<p>реализации инвестиционной программы за счет тарифных источников в размерах, указанных в проектах инвестиционных программ, не утвержденных в установленном порядке.</p> <p>Вместе с тем, при анализе данных утвержденной инвестиционной программы и проекта ее корректировки установлен существенный рост размера тарифных источников. ЛенРЭК в соответствии с Правилами №977 предоставил отрицательное заключение на предмет роста размеров тарифных источников.</p> <p>Таким образом, до момента утверждения корректировок инвестиционной программы на 2025 год и инвестиционной программы на 2026-2028 годы не имеется оснований для отражения заявленных ПАО «Россети Ленэнерго» объемов.</p> <p>Таким образом, 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*	*	*	*																
5	МП «ВПЭС»	От 02.08.2024 №ИС/17-25 (вх. ЛенРЭК от 02.08.2024 №КТ-02.2-05-41/2024)	<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>Индексация единых (котловых) тарифов производится при одновременном соблюдении следующих условий</p> $T_k^{(x)(i),1 \text{ пол}} = T_k^{(x)(i-1),2 \text{ пол}},$ $T_k^{(x)(i),2 \text{ пол}} = T_k^{(x)(i),1 \text{ пол}} \times \left(1 + \text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)} + \text{ДР}^{(x)(i)}\right),$ $RT_k^{(i),2 \text{ пол}} = \text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)} + \text{ДР}\Sigma.$ <p>Порядок расчета $\text{ДР}^{(x)(i)}$:</p> $\text{ДР}^{(x)(i)} = \frac{\text{ВК}_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)} \times \Delta \text{НВВ}_{2 \text{ пол}}^{(i)} + \text{НВВ}_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)} (\text{СЭП})}{\text{НВВ}_{1 \text{ пол}}^{(x)(i)}} \times \frac{V_{1 \text{ пол}}^{(x)(i)}}{V_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)}} - \left(1 + \text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)}\right),$ <p>где,</p> $\text{НВВ}_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)} (\text{СЭП}) = T_k^{(x)(i),1 \text{ пол}} \times V_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)} \times \left(1 + \text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)}\right),$ $\text{ВК}_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)} = \frac{V_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)}}{\sum_{\text{ВН}} V_{2 \text{ пол}}^{(i)}},$ <p>где:</p> <p>x – значение уровня напряжения ВН; СН2; СН1; НН.</p> <p>i – очередной период регулирования, на который устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электроэнергии;</p> <p>i-1 – период регулирования, предшествующий очередной период регулирования, на который устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электроэнергии;</p> <p>$T_k^{(x)(i),1 \text{ пол}}$ – ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче</p>	Не учтено	<p>В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРЭК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».</p>															

	<p>электроэнергии (ставки на содержание электрических сетей, ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, ставки одноставочного тарифа) на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2, НН в первом полугодии i-го периода регулирования;</p> <p>$T_k^{(x)(i-1)2 пол}$ – ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии (ставки на содержание электрических сетей, ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, ставки одноставочного тарифа) на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2, НН во втором полугодии $(i-1)$-го периода регулирования;</p> <p>$T_k^{(x)(i)2 пол}$ – ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии (ставки на содержание электрических сетей, ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, ставки одноставочного тарифа) 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 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>$Др^{(x)(i)}$ – индекс дополнительного роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии, обеспечивающий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - учет в необходимой валовой выручке Регулируемой организации выпадающих (недополученных) доходов (сглаживания) в соответствии с графиком в приложении №2 к настоящему соглашению; - учет в необходимой валовой выручке Регулируемой организации недополученных доходов (экономически обоснованных расходов) в результате вступления в законную силу судебных актов, вынесения предписаний и решений ФАС России, не оспоренных в судебном порядке или признанных законными вступившими в силу судебными актами; - учет в необходимой валовой выручке Регулируемой организации расходов на реализацию инвестиционной программы Регулируемой организации за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, 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; - учет в необходимой валовой выручке Регулируемой организации расходов, возникших в результате изменений законодательства РФ, влекущего необходимость учета ранее непредусмотренных и неучитываемых расходов при установлении единых (котловых) тарифов в предыдущих периодах регулирования; - учет в необходимых валовых выручках прочих территориальных сетевых организаций расходов, дополнительно возникших: <ul style="list-style-type: none"> в результате вступления в законную силу судебных актов, вынесения предписаний и решений ФАС России, не оспоренных в судебном порядке или признанных законными вступившими в силу судебными актами, в результате реализации инвестиционных программ за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, 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 результате изменения законодательства, влекущего необходимость учета ранее непредусмотренных и неучитываемых расходов при установлении тарифов в предыдущих периодах регулирования;

DR^{Σ} – общий индекс дополнительного роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии, обеспечивающий $\Delta HBB_{2 пол}^{(i)}$;

$HBB_{2 пол}^{(x)(i)}$ – котловая необходимая валовая выручка (далее - НВВ) второго полугодия очередного периода регулирования, рассчитанная исходя из объемов оказания услуг по передаче электрической энергии, определенных в сводном прогнозном балансе, ежегодно утверждаемом ФАС России, и тарифов первого полугодия очередного периода регулирования с учетом индекса $CЭП_{пер}^{прочие(i)}$ на соответствующем уровне напряжения;

$\Delta HBB_{2 пол}^{(i)}$ – размер изменения суммарной НВВ второго полугодия на очередной период регулирования по всем уровням напряжения, необходимый для обеспечения соблюдения условий настоящего соглашения, не покрытых $CЭП_{пер}^{прочие(i)}$;

$ВК_{2 пол}^{(x)(i)}$ – весовой коэффициент, используемый в целях расчета $DR^{(x)(i)}$ на соответствующем уровне напряжения;

$V_{1 пол}^{(x)(i)}$ – объем оказания услуг по передаче электрической энергии на первое полугодие очередного периода регулирования, определенный в сводном прогнозном балансе, ежегодно утверждаемом ФАС России;

$V_{2 пол}^{(x)(i)}$ – объем оказания услуг по передаче электрической энергии на второе полугодие очередного периода регулирования, определенный в сводном прогнозном балансе, ежегодно утверждаемом ФАС России;

$PT_k^{(i), 2 пол}$ – темп роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии (ставок на содержание электрических сетей, ставок на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, ставок одноставочного тарифа) на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2, НН во втором полугодии i-го периода регулирования;

Вышеприведенная формула применяется отдельно для расчета каждой из ставок единых (котловых) тарифов по каждому уровню напряжения.

Индексы дополнительного роста $DR^{(x)(i)}$ определяются Регулирующим органом индивидуально для расчета каждой из ставок единых (котловых) тарифов по каждому уровню напряжения в зависимости от объема услуг по передаче электрической энергии, участвующего в расчете ставки единых (котловых) тарифов, а также с учетом поэтапного доведения величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых при расчете единых (котловых) тарифов до величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых при расчете единых (котловых) тарифов, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 22.02.2022 № 141/22.

Регулирующий орган определяет самостоятельно размеры индексов дополнительного роста $DR^{(x)(i)}$ с учетом необходимости соблюдения баланса экономических интересов территориальных сетевых организаций и потребителей электрической энергии и обеспечения получения территориальными сетевыми организациями экономически обоснованного уровня необходимой валовой выручки на очередной период регулирования в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Регулирующий орган ежегодно определяет размеры индексов дополнительного

			<p>роста ДР^(*)(^f) при направлении в ФАС России 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. Размер указанных индексов дополнительного роста может быть скорректирован Регулирующим органом при установлении цен (тарифов) на i-го период регулирования по итогам проведения экспертизы предложений Регулируемой организации и прочих территориальных сетевых организаций об установлении цен (тарифов).</p> <p>В период действия настоящего соглашения Регулирующий орган устанавливает ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии в соответствии с теми нормативными правовыми актами в отношении расчета указанных тарифов, которые будут действовать на момент принятия соответствующего тарифного решения с учетом условий настоящего соглашения.</p>		
6	МП «ВПЭС»	От 02.08.2024 №ИС/1725 (вх. ЛенРТК от 02.08.2024 №КТ-02.2-05-41/2024)	<p>Подпункт д) пункта 3 проекта измененного Соглашения дополнить словами: «ИПЦ не подлежит корректировке в случае отклонения прогнозного ИПЦ от фактического ИПЦ по итогам года, в котором был фактически осуществлен возврат «сглаживания»».</p>	Не учтено	В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».
7	МП «ВПЭС»	От 02.08.2024 №ИС/1725 (вх. ЛенРТК от 02.08.2024 №КТ-02.2-05-41/2024)	<p>Подпункт е) пункта 3 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции: «учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Регулируемой организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке: Распределение величины положительных и отрицательных корректировок в течение срока действия настоящего соглашения по результатам деятельности Регулируемой организации (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, в том числе определенных Регулирующим органом во исполнение вступивших в законную силу решений судов)), полученных в течение срока действия настоящего соглашения, осуществляется по решению Регулирующего органа в течение срока, который составляет не более 5 лет, в порядке, предусмотренном абзацем 11 пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178. Учет в необходимой валовой выручке Регулируемой организации расходов, признанных экономически обоснованными по предписаниям и (или) 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, осуществляется Регулирующим органом в сроки, установленные предписаниями и (или) решениями ФАС России.</p>	Не учтено	В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».

8	МП «ВПЭС»	От 02.08.20 24 №ИС/17 25 (вх. ЛенРТК от 02.08.20 24 №КТ- 02.2-05- 41/2024)	Подпункт и) пункта 3 проекта измененного Соглашения исключить.	Учено	Предложение обосновано. Предложенный ПАО «Россети Ленэнерго» 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.
9	МП «ВПЭС»	От 02.08.20 24 №ИС/17 25 (вх. ЛенРТК от 02.08.20 24 №КТ- 02.2-05- 41/2024)	Подпункт к) пункта 3 проекта измененного Соглашения считать подпунктом и) пункта 3.	Учено	Предложение обосновано. В связи с исключением пп. и) п.3 проекта измененного соглашения необходимо уточнение нумерации подпунктов.
10	МП «ВПЭС»	От 02.08.20 24 №ИС/17 25 (вх. ЛенРТК от 02.08.20 24 №КТ- 02.2-05- 41/2024)	Подпункт л) пункта 3 проекта измененного Соглашения считать подпунктом к) пункта 3, который дополнить словами «...с учетом особенностей, предусмотренных условиями настоящего соглашения. В случае, если положения условий настоящего соглашения не соответствуют порядку, установленному Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Регулирующий орган при осуществлении государственного регулирования тарифов в отношении Регулируемой организации в период действия настоящего соглашения применяет те положения, которые определены условиями настоящего соглашения. Экономически обоснованный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Регулируемой организации, определяется в соответствии с подпунктом г) пункта 3 настоящего соглашения».	Не учтено	В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».
11	МП «ВПЭС»	От 02.08.20 24 №ИС/17 25 (вх. ЛенРТК от 02.08.20 24 №КТ- 02.2-05- 41/2024)	Подпункт м) пункта 3 проекта измененного Соглашения считать подпунктом л) пункта 3, в котором абзац 1 исключить, а абзац 2 изложить в следующей редакции: «учет объемов финансирования инвестиционной программы Регулируемой организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) в необходимой валовой выручке Регулируемой организации в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке инвестиционной программой».	Не учтено	В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС». Предложение не обосновано, так как указанный подпункт является условием действующего Соглашения (п. 5 раздела II).
12	МП «ВПЭС»	От 02.08.20 24 №ИС/17	Подпункт и) пункта 3 проекта измененного Соглашения исключить.	Не учтено	В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в

		25 (вх. ЛенРТК от 02.08.2024 №КТ-02.2-05-41/2024)			соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС». Предложение не обосновано, так как указанный подпункт является условием действующего Соглашения (п. 6 раздела II).
13	МП «ВПЭС»	От 02.08.2024 №ИС/1725 (вх. ЛенРТК от 02.08.2024 №КТ-02.2-05-41/2024)	Подпункт о) пункта 3 проекта измененного Соглашения исключить.	Не учтено	В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».
14	МП «ВПЭС»	От 02.08.2024 №ИС/1725 (вх. ЛенРТК от 02.08.2024 №КТ-02.2-05-41/2024)	<p>Дополнить проект измененного Соглашения подпунктом пункта 3 следующего содержания:</p> <p>«иницирование в порядке и в рамках полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Ленинградской области, компенсации за счет средств бюджета Ленинградской области недополученных доходов Регулируемой 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).</p> <p>Стороны договорились, что основанием для инициирования со стороны Регулирующего органа в порядке и в рамках полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Ленинградской области, компенсации за счет средств бюджета Ленинградской области недополученных доходов Регулируемой организации является обращение Регулируемой организации с приложением документов, подтверждающих размер фактически недополученных доходов в процессе ведения хозяйственной деятельности Регулируемой организации, включая документы бухгалтерского учета и отчетности, подтверждающие возникновение убытков в результате 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).</p> <p>Непредставление вышеуказанных документов является основанием для отказа в инициировании со стороны Регулирующего органа компенсации недополученных доходов за счет средств бюджета Ленинградской области.</p> <p>Обязательство по компенсации за счет средств бюджета Ленинградской области, предусмотренное настоящим подпунктом и подпунктом в) пункта 3 настоящего соглашения, возникает у Регулирующего органа только при возникновении в совокупности следующих обстоятельств:</p> <ul style="list-style-type: none"> - невозможность учета Регулирующим органом недополученных доходов в необходимой валовой выручке Регулируемой организации с распределением на следующие периоды регулирования в соответствии с действующим на момент установления цен (тарифов) законодательством РФ. 	Не учтено	В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».

			- внесение в установленном законом порядке соответствующих изменений в Областной закон Ленинградской области об областном бюджете Ленинградской области, предусматривающих увеличение бюджета Ленинградской области на размер недополученных доходов Регулируемой 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).		
15	МП «ВПЭС»	От 02.08.20 24 №ИС/17 25 (вх. ЛенРТК от 02.08.20 24 №КТ- 02.2-05- 41/2024)	Приложение 2 «График, обеспечивающий полный возврат выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания)» к проекту измененного Соглашения оставить в редакции заключенного Соглашения без его изменения.	Не учтено	В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».
16	МП «ВПЭС»	От 02.08.20 24 №ИС/17 25 (вх. ЛенРТК от 02.08.20 24 №КТ- 02.2-05- 41/2024)	<p>Дополнить проект измененного Соглашения подпунктом е) пункта 2 следующего содержания:</p> <p>«в части соблюдения Регулируемой организацией обязательств по достижению плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям:</p> <p>предоставлять в Регулирующий орган в срок до 01 апреля года, предшествующего очередному периоду регулирования, либо по запросу, следующие подписанные руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации обосновывающие документы и материалы и (или) заверенные надлежащим образом копии следующих подписанных руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации документов и материалов;</p> <p>- отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей уровня надежности за предыдущий отчетный период регулирования в соответствии с п. 14 положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 №1220;</p> <p>- документы по результатам контрольных, внеочередных и иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения, проведенных Регулируемой организацией на объектах электроэнергетики на границе Ленинградской области за предыдущий отчетный период регулирования в соответствии с п. 135 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442;</p> <p>- помесечные журналы учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах Регулируемой организации за предыдущий отчетный период регулирования по форме 8.1 приложения №8 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и</p>	Не учтено	В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».

качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256;

- документы, оформленные по результатам расследования причин аварий (акты о расследовании причин аварии по форме приложения №1 к приказу Минэнерго России от 02.03.2010 №90), а также копии документов первичной информации (оперативный журнал и (или) журнал аварий и (или) журнал заявок для плановых ограничений) за предыдущий отчетный период регулирования, указанные в п. 5 порядка заполнения журнала учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации, являющегося приложением к форме 8.1 приложения №8 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256;

- сводные ежемесячные отчеты об авариях в электроэнергетике за предыдущий отчетный период регулирования по форме приложения №1 к приказу Минэнерго России от 02.03.2010 №92;

- ежемесячные ведомости присоединений потребителей услуг сетевой организации за предыдущий период регулирования по форме 8.1.1 приложения №8 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256;

- отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за предыдущий отчетный период регулирования по форме 3.1 приложения №3 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256;

- отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за предыдущий отчетный период регулирования по форме 3.2 приложения №3 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256;

- отчетные данные по фактическому уровню потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за предыдущий отчетный период регулирования.

Стороны договорились, что Регулируемая организация обязуется ежегодно обеспечивать снижение фактического уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 0,5 % в год относительно предыдущего отчетного периода регулирования.

Регулируемая организация предоставляет указанные документы в электронном виде структурировано по сформированным папкам в форматах, позволяющих производить систематизированную обработку и анализ представленных документов, сведений и информации, а также электронных таблиц, в формате Microsoft Excel.

Стороны договорились, что в случае непредставления Регулируемой организацией вышеуказанных документов в установленные в запросе Регулирующего органа сроки или их представления в нарушение настоящих условий, представления недостоверных отчетных данных, а также в случае, если по результатам анализа

			представленных документов Регулирующим органом выявлены нарушения плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, указанных в подпункте а) и подпункте б) пункта 2 настоящего соглашения, а также обязательств по снижению уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования применяется понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку Регулируемой организации, равный 15 процентам».		
17	МП «ВПЭС»	От 01.08.20 24 №ИС/17 19 (вх. ЛенРТК от 01.08.20 24 №КТ- 02.2-05- 40/2024)	<p>Дополнить проект измененного Соглашения подпунктом ж) пункта 2 следующего содержания:</p> <p>«в части соблюдения Регулируемой организацией обязательств по предоставлению предложений об установлении цен (тарифов) на очередной период регулирования:</p> <p>предоставлять в Регулирующий орган в срок до 01 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, либо по запросу, следующие подписанные руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации обосновывающие документы и материалы и (или) заверенные надлежащим образом копии следующих подписанных руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации документов и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 № 184, с информацией по расчету оборудования и линий электропередач в условных единицах в соответствии с таблицами №П.2.1 и №П.2.2 Приложения №1 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2, за предыдущий отчетный период регулирования и за девять месяцев периода регулирования, предшествующего очередной период регулирования, с приложением документов, подтверждающих право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности (выписки из ЕГРН на объекты недвижимости, договоры, заключенные на весь очередной период регулирования с приложением актов приема-передачи, сведений о государственной регистрации (в случае, если такая регистрация требуется в соответствии с действующим законодательством РФ), приказов и актов о вводе основных средств в эксплуатацию и постановке на бухгалтерский учет), договоров безвозмездного пользования, заключенных с садоводческими некоммерческими товариществами (СНТ), некоммерческими садоводческими товариществами (НСТ) и пр. с приложением протоколов общего собрания собственников, соответствующих требованиям Федерального закона от 15.04.1998 №66-ФЗ, Федерального закона от 29.07.2017 №217-ФЗ). <p>Стороны договорились, что непредставление указанных документов или их представление в нарушение настоящих условий, при рассмотрении Регулирующим органом каждой условной единицы является основанием для их неучета в расчете необходимой валовой выручке Регулируемой организации на очередной период регулирования;</p> <ul style="list-style-type: none"> - документы, подтверждающие фактические расходы за предыдущий отчетный период регулирования по статьям затрат, входящим в базовый уровень подконтрольных расходов Регулируемой организации, с приложением копий договоров со сведениями о 	Не учтено	В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».

результатах проведенных торгов (номер закупки, протокол закупки, информация о количестве участников и процедуре), актов выполненных работ, счетов-фактур, платежных и иных первичных документов, оборотно-сальдовых ведомостей.

Стороны договорились, что непредставление указанных документов или их представление в нарушение настоящих условий, является основанием для исключения плановых расходов (как экономически необоснованных) по статьям затрат, входящим в базовый уровень подконтрольных расходов Регулируемой организации, учтенных Регулирующим органом на предыдущий отчетный период регулирования, из необходимой валовой выручки на очередной период регулирования;

- расчеты сумм кассовых разрывов (помесячно) с подробной расшифровкой экономически обоснованных расходов (платежей) в разрезе статей затрат, с указанием причин их возникновения, а также с приложением бухгалтерской отчетности, подтверждающей необходимость привлечения и обслуживания кредитов (в случае заявления в Регулирующий орган в составе предложения об установлении цен (тарифов) на расчетный период регулирования плановых и фактических расходов по статьям затрат: проценты за пользование кредитами, расходы на обслуживание заемных средств).

Стороны договорились, что непредставление указанных документов или их представление в нарушение настоящих условий, является основанием для неучета расходов на обслуживание заемных средств (уплату процентов за пользование кредитами) в необходимой валовой выручке Регулируемой организации на очередной период регулирования;

- пообъектные расчеты амортизационных отчислений с указанием сроков, отнесения по группам и стоимости основных средств, рассчитанных с учетом максимальных сроков полезного использования в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – Классификатор) с приложением ведомости амортизационных отчислений, а также по каждому объекту инвентарных карточек по форме ОС-6, копий приказов и актов о вводе основных средств в эксплуатацию и постановке на бухгалтерский учет (в случае заявления в Регулирующий орган в составе предложения об установлении цен (тарифов) на расчетный период регулирования плановых и фактических расходов по статье затрат амортизация). При формировании пообъектного расчета амортизационных отчислений Регулируемая организация отражает только те объекты основных средств, которые относятся к амортизационным группам, определенным в Классификаторе. Расходы на амортизационные отчисления Объектов, относящихся к иным амортизационным группам, учету в необходимой валовой выручке Регулируемой организации не подлежат независимо от проведенной реконструкции (модернизации) объектов.

Стороны договорились, что непредставление указанных документов или их представление в нарушение настоящих условий, при рассмотрении Регулирующим органом каждого объекта является основанием для неучета расходов на амортизационные отчисления в необходимой валовой выручке Регулируемой организации на очередной период регулирования;

- расчет тарифа страховых взносов исходя из планируемых сумм выплат и иных вознаграждений в пользу физических лиц (каждого работника) (в случае заявления в Регулирующий орган в составе предложения об установлении цен (тарифов) на расчетный период регулирования плановых расходов на отчисления на социальные нужды исходя из планируемого максимального тарифа страховых взносов).

Стороны договорились, что непредставление указанных документов или их представление в нарушение настоящих условий, является основанием для учета расходов на отчисления на социальные нужды в необходимой валовой выручке Регулируемой организации на очередной период регулирования исходя из фактического

			<p>тарифа страховых взносов, сложившегося по итогам предыдущего отчетного периода регулирования;</p> <p>- программа энергосбережения Регулируемой организации соответствующая требованиям приказа Регулирующего органа от 30.06.2014 №91-п за предыдущий отчетный и на очередной периоды регулирования с приложением отчетов об исполнении программы энергосбережения за предыдущий отчетный период регулирования.</p> <p>Стороны договорились, что непредставление указанных документов или их представление в нарушение настоящих условий, при рассмотрении Регулирующим органом является основанием для неучета экономии расходов на оплату потерь в необходимой валовой выручке Регулируемой организации на очередной период регулирования;</p> <p>- расчет по фактическим годовым объемам выручки за услуги по передаче электрической энергии за предыдущий отчетный период регулирования с указанием выручки полученной в целях компенсации расходов на оплату потерь электрической энергии в разрезе каждой сбытовой компании.</p> <p>Регулируемая организация предоставляет вышеуказанные документы в электронном виде структурировано по сформированным папкам в форматах, позволяющих производить систематизированную обработку и анализ представленных документов, сведений и информации, а также электронных таблиц, в формате Microsoft Excel».</p>		
18	МП «ВПЭС»	От 01.08.2024 №ИС/1719 (вх. ЛенРТК от 01.08.2024 №КТ-02.2-05-40/2024)	<p>Дополнить проект измененного Соглашения подпунктом з) пункта 2 следующего содержания:</p> <p>«в части соблюдения Регулируемой организацией обязательств по предоставлению предложений об установлении цен (тарифов) на очередной долгосрочный период регулирования:</p> <p>предоставлять в Регулирующий орган в срок до 01 мая года, предшествующего очередному долгосрочному периоду регулирования, либо по запросу, следующие подписанные руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации обосновывающие документы и материалы и (или) заверенные надлежащим образом копии следующих подписанных руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации документов и материалов:</p> <p>- ремонтная программа на долгосрочный период регулирования в делении по мероприятиям с приложением копий дефектных ведомостей, сметных расчетов (локальных, пообъектных и сводных смет) по каждому объекту, составленных в соответствии с требованиями п.25 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, документов по результатам конъюнктурного анализа, проведенного в соответствии с методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденных приказом Министра России от 04.08.2020 N 421/пр, а также документов по результатам проведенной в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ независимой экспертизы стоимости и объема планируемых к осуществлению в течение долгосрочного периода регулирования ремонтных работ. Дефектные ведомости должны быть согласованы с собственниками объектов электроэнергетики в случае владения и пользования имуществом Регулируемой организации не на праве собственности.</p> <p>Стороны договорились, что непредставление указанных документов или их представление в нарушение настоящих условий, при рассмотрении Регулирующим органом каждого объекта является основанием для неучета расходов на ремонтные</p>	Не учтено	<p>В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».</p>

			<p>работы в необходимой валовой выручке Регулируемой организации на очередной период регулирования;</p> <ul style="list-style-type: none"> - документы, подтверждающие фактический объем фонда оплаты труда и фактическую численность работников в предыдущем отчетном периоде регулирования (включая расчетные ведомости организации по подразделениям, формы статистической отчетности, штатное расписание). <p>Стороны договорились, что Регулирующий орган определяет размер фонда оплаты труда на основании фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в предыдущем отчетном периоде регулирования с учетом отраслевого тарифного соглашения и прогнозного индекса потребительских цен (но не выше средней начисленной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром» по Ленинградской области по данным Управления Федеральной службы государственной статистики по Санкт-Петербургу и Ленинградской области и нормативной численности). В расходах на оплату труда Регулирующий орган не учитывает плановую численность работников на объекты, которые на момент установления цен (тарифов) для Регулируемой организации не были введены в эксплуатацию.</p> <ul style="list-style-type: none"> - перечень адресов, по которым планируется установка приборов учета в соответствии с п.5 ст. 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», с указанием срока эксплуатации, межповерочного интервала, даты последней поверки и стоимости установки прибора учета по каждому адресу на долгосрочный период регулирования с приложением сравнительного анализа указанных расходов собственным персоналом и с привлечением сторонней организации по договору с указанием сведений о результатах проведенных торгов (номер закупки, протокол закупки, информация о количестве участников и процедуре) в случае выполнения работ порядным способом. <p>Стороны договорились, что непредставление указанных документов или их представление в нарушение настоящих условий, при рассмотрении Регулирующим органом по каждому адресу является основанием для неучета расходов по исполнению обязательств по коммерческому учету в необходимой валовой выручке Регулируемой организации на очередной период регулирования;</p> <ul style="list-style-type: none"> - детализированные счета операторов связи, отражающие информацию по счету конкретных абонентов оператора всех использованных услуг и произведенных выплат, о виде услуги связи, дате, трафике, стоимости за отчетные годы предыдущего долгосрочного периода регулирования. <p>Стороны договорились, что непредставление указанных документов или их представление в нарушение настоящих условий, при рассмотрении Регулирующим органом по каждому счету оператора связи является основанием для неучета расходов на услуги связи в необходимой валовой выручке Регулируемой организации на очередной период регулирования.</p> <p>Регулируемая организация предоставляет указанные документы в электронном виде структурировано по сформированным папкам в форматах, позволяющих производить систематизированную обработку и анализ представленных документов, сведений и информации, а также электронных таблиц, в формате Microsoft Excel».</p>		
19	МП «ВПЭС»	От 01.08.20 24 №ИС/17 19 (вх. ЛенРТК от	<p>Дополнить проект измененного Соглашения подпунктом и) пункта 2 следующего содержания:</p> <p>«в части соблюдения Регулируемой организацией обязательств по реализации инвестиционной программы в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы и (или) изменениями: предоставлять в Регулирующий орган в срок до 01 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, либо по запросу, следующие подписанные</p>	Не учтено	<p>В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об</p>

	<p>01.08.2024 №КТ-02.2-05-40/2024)</p> <p>руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации обосновывающие документы и материалы и (или) заверенные надлежащим образом копии следующих подписанных руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации документов и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отчеты о реализации инвестиционных программ, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве тарифных и иных (нетарифных) источников финансирования инвестиционных программ с указанием детализированной информации по виду и размеру указанных источников по каждому мероприятию, на которое они были направлены, заключений (отчетов) о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов (при их наличии), отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов за предыдущий отчетный период регулирования; - копии исполненных в предыдущем периоде регулирования договоров подряда, заключенных для целей реализации мероприятий инвестиционной программы в соответствии с решениями об утверждении указанной инвестиционной программы и (или) изменений, которые были внесены в указанную инвестиционную программу, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, с приложением сведений о результатах проведенных торгов (номер закупки, протокол закупки, информация о количестве участников и процедуре), а также копий документов по формам №КС-2, №КС-3, №КС-11, №КС-14, актов выполненных работ, приказов и актов о вводе основных средств в эксплуатацию и постановке на бухгалтерский учет; <p>Стороны договорились, что при оценке экономической обоснованности расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в соответствии с решениями об утверждении указанной инвестиционной программы и (или) изменений, которые были внесены в указанную инвестиционную программу, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, Регулирующий орган не учитывает прибыль подрядных организаций, уплачиваемую Регулируемой организацией по договорам подряда.</p> <ul style="list-style-type: none"> - копии договоров купли-продажи, лизинга и иных договоров, заключенных в предыдущем периоде регулирования для целей реализации прочих инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой в соответствии с решениями об утверждении указанной инвестиционной программы и (или) изменений, которые были внесены в указанную инвестиционную программу, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, с приложением сведений о результатах проведенных торгов (номер закупки, протокол закупки, информация о количестве участников и процедуре); <p>Регулируемая организация предоставляет указанные документы в электронном виде структурировано по сформированным папкам в форматах, позволяющих производить систематизированную обработку и анализ представленных документов, сведений и информации, а также электронных таблиц, в формате Microsoft Excel.</p> <p>При разработке проектов инвестиционных программ или проектов корректировок инвестиционных программ субъекта электроэнергетики в качестве источников финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), использовать следующие источники в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> - средства, полученные в результате возврата выпадающих (неполученных) доходов (накопленного сглаживания) в размере, предусмотренном в графике согласно приложению 2 к настоящему Соглашению; - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии; - экономия операционных (подконтрольных) расходов; 	<p>отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».</p>
--	---	--

			<p>- расчетная предпринимательская прибыль;</p> <p>- амортизационные отчисления на объекты основных средств (в том числе накопленные амортизационные отчисления за прошлые отчетные периоды регулирования);</p> <p>выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.</p> <p>Стороны договорились, что источники финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), используются только в случае использования иных (нетарифных) источников.</p> <p>Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях увеличения максимальной мощности энергопринимающих устройств, ранее надлежащим образом присоединенных к электрическим сетям Регулируемой организации, являющихся развитием существующей инфраструктуры сетевой организации, реализовывать только с привлечением вышеуказанных источников финансирования (за исключением выпадающих доходов от льготного технологического присоединения) за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) без привлечения заемных средств, подлежащих учету при установлении цен (тарифов) либо за счет иных (нетарифных) источников. В случае заявления Регулируемой организации расходов на реализацию мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях увеличения максимальной мощности энергопринимающих устройств, ранее надлежащим образом присоединенных к электрическим сетям, в расходах на привлечение заемных средств, такие расходы учету в необходимой валовой выручке Регулируемой организации не подлежат;</p> <p>Регулируемая организация обязуется учитывать мотивированные замечания, указанные в заключениях органов исполнительной власти Ленинградской области по результатам рассмотрения проектов инвестиционных программ Регулируемой организации, подготовленных в соответствии с п.19 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, и дорабатывать проекты инвестиционной программы с учетом устранения замечаний Регулирующего органа».</p>		
20	МП «ВПЭС»	От 01.08.2024 №ИС/17-19 (вх. ЛенРТК от 01.08.2024 №КТ-02.2-05-40/2024)	<p>Дополнить проект измененного Соглашения подпунктом к) пункта 2 следующего содержания:</p> <p>«в части соблюдения Регулируемой организацией обязательств по ведению раздельного учета продукции, доходов и затрат:</p> <p>вести раздельный учет продукции, доходов и затрат на уровне первичного бухгалтерского учета в соответствии с требованиями действующего законодательства о государственном регулировании тарифов в сфере электроэнергетики на следующих условиях.</p> <p>Раздельный учет ведется по следующим видам деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - передача электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям - технологическое присоединение к электрическим сетям - прочие виды деятельности. <p>Отчетность, содержащая данные раздельного учета, представляется в Регулирующий орган вместе с бухгалтерской отчетностью в сроки, установленные действующим законодательством РФ для представления бухгалтерской отчетности, либо по запросу.</p> <p>Показатели раздельного учета должны соответствовать показателям,</p>	Не учтено	В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».

содержащимся в формах бухгалтерской и статистической отчетности, а именно: выручка, себестоимость продаж, валовая прибыль (убыток), коммерческие расходы, управленческие расходы, прибыль (убыток) от продаж, проценты к получению, проценты к уплате, прочие доходы, прочие расходы, прибыль до налогообложения, чистая прибыль, дебиторская задолженность, основные средства.

Раздельный учет расходов ведется по следующим элементам и видам затрат, а также иным показателям, необходимым для ведения раздельного учета доходов и расходов: выручка (в том числе выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)), себестоимость продаж, валовая прибыль (убыток), коммерческие расходы, управленческие расходы, прибыль (убыток) от продаж, проценты к получению, проценты к уплате, прочие доходы, прочие расходы, прибыль до налогообложения, чистая прибыль, дебиторская задолженность (в разрезе покупателей и заказчиков), основные средства (арендованные основные средства), а также расходы на приобретение сырья и материалов; расходы на оплату услуг сторонних организаций (с выделением расходов на оплату услуг других сетевых организаций, расходов на страхование и ремонт основных средств), расходы на приобретение электрической энергии (с выделением расходов на приобретение электрической энергии в целях компенсации ее технологического расхода (потерь) в электрических сетях с разделением по уровням напряжения электрических сетей, а также коммерческого расхода (потерь), расходы на оплату труда, расходы на выплату страховых взносов в Социальный Фонд России, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования, расходы на амортизацию основных средств, расходы на амортизацию нематериальных активов, расходы по арендным и лизинговым платежам, расходы на уплату налогов, на выплату процентов по кредитам, прочие расходы.

К иным показателям, необходимым для осуществления раздельного учета доходов и расходов, относятся численность промышленно-производственного персонала, незавершенное строительство, заемные средства, заемные средства, учитываемые в долгосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на регулируемые виды деятельности, заемные средства, учитываемые в краткосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на регулируемые виды деятельности, списание дебиторской и кредиторской задолженностей, по которым истек срок исковой давности (в разрезе покупателей и заказчиков).

Отнесение выручки и дебиторской задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками (включая ее списание в убыток) к соответствующим видам деятельности осуществляется исходя из условий договора по соответствующему виду деятельности.

Отнесение заемных средств к соответствующим видам деятельности осуществляется исходя из целевого назначения привлеченных средств.

Расходы, непосредственно связанные с производством продукции (работ, услуг), относимые на конкретный вид производимой продукции (работ, услуг) (далее - прямые расходы) распределяются по соответствующим видам деятельности.

Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) и (или) к одному субъекту Российской Федерации (далее - косвенные расходы) распределяются по видам деятельности и субъектам Российской Федерации.

Косвенные расходы на содержание электрических сетей и расходы на оплату нормативных потерь электрической энергии распределяются по Санкт-Петербургу и Ленинградской области пропорционально объемам услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям (исключая территориальные сетевые организации) на территории указанных субъектов Российской Федерации, определяемых в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче

			<p>электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. №861.</p> <p>Для подтверждения распределения косвенных расходов по Санкт-Петербургу и Ленинградской области пропорционально объемам услуг по передаче электрической энергии Регулируемая организация предоставляет в Регулирующий орган в срок до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, либо по запросу, следующие подписанные руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации обосновывающие документы и материалы и (или) заверенные надлежащим образом копии следующих подписанных руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации документов и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - балансы электрической энергии по Санкт-Петербургу и Ленинградской области, отражающие объемы услуг по передаче электрической энергии по указанным субъектам РФ, а также информацию о косвенных расходах Регулируемой организации на содержание электрических сетей по Санкт-Петербургу (с указанием структуры и размера затрат по каждой статье, включенной в НВВ) и расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям по Санкт-Петербургу на очередной период регулирования, а также заверенные надлежащим образом копии документов, подтверждающих ведение раздельного учета продукции, доходов и затрат на уровне первичного бухгалтерского учета, включая утвержденное Регулируемой организацией положение об учетной политике на очередной период регулирования. - копии подписанных руководителями или иными уполномоченными лицами Регулируемой организации и смежных сетевых организаций актов приема-передачи электрической энергии и мощности и актов приема в сеть на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области по приборам учета за предыдущий отчетный период регулирования, содержащих информацию о центрах питания (наименование, уровень напряжения, номер), местах установки прибора учета, характеристиках и показаниях прибора учета за предыдущий отчетный период регулирования, сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии), характеристиках измерительных трансформаторов тока (при наличии), характеристиках измерительных трансформаторов напряжения, объеме отпуска в сеть смежной сетевой организации электрической энергии и мощности; <p>Регулируемая организация предоставляет указанные документы в электронном виде структурировано по сформированным папкам в форматах, позволяющих производить систематизированную обработку и анализ представленных документов, сведений и информации, а также электронных таблиц, в формате Microsoft Excel.</p> <p>Стороны договорились, что непредставление указанных документов или их представление в нарушение настоящих условий, а также нарушение условий порядка ведения раздельного учета продукции, доходов и затрат является основанием для определения Регулирующим органом необходимой валовой выручки Регулируемой организации на очередной период регулирования в размере, утвержденном Регулирующим органом на год, предшествующий очередной период регулирования».</p>		
21	МП «ВПЭС»	От 01.08.2024 №ИС/17-19 (вх. ЛенРТК от 01.08.20	<p>Дополнить проект измененного Соглашения подпунктом л) пункта 2 следующего содержания:</p> <p>«в части соблюдения Регулируемой организацией обязательств по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям: осуществлять технологическое присоединение объектов заявителей к электрическим сетям Регулируемой организации с целью исполнения заключенных договоров в порядке и в сроки, установленные Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии,</p>	Не учтено	<p>В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».</p>

24 №КТ-02.2-05-40/2024)	<p>объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861;</p> <p>не допускать двойного учета расходов на технологическое присоединение объектов заявителей к электрическим сетям в составе платы за технологическое присоединение и в составе выпадающих доходов, учитываемых в необходимой валовой выручке Регулируемой организации на очередной период регулирования;</p> <p>исполнять в установленные сроки решения Регулирующего органа, вынесенные по результатам рассмотрения споров в соответствии с правилами урегулирования споров, связанных с применением платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) и платы за технологическое присоединение и (или) тарифных ставок, установленных органами государственного регулирования цен (тарифов) для определения величины такой платы (стандартизированных тарифных ставок), утвержденных постановлением Правительства РФ от 09.01.2009 №14;</p> <p>предоставлять в Регулирующий орган в срок до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, либо по запросу, следующие подписанные руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации обосновывающие документы и материалы и (или) заверенные надлежащим образом копии следующих подписанных руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации документов и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - расчеты размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 и 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с приложениями 1 и 3 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, а также расчет размера стандартизированных тарифных ставок в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22; - сформированная посредством системы «ЕИАС Мониторинг – АРМ Специалиста» электронная отчетность с типом файла «ЕИАС» для заполнения: - CONNECT.EE.1135.TECH.C1.202_EIAS - CONNECT.EE.TECH.C2C7.202_EIAS - CONNECT.EE.TECH.C8.202_EIAS <p>- реестры выполненных договоров на технологическое присоединение с указанием реквизитов актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения, объемов строительства, размера выпадающих доходов в разрезе расходов на организационно-технические мероприятия и мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства по каждому договору;</p> <p>- заявки на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов РФ, по которым Регулируемой организацией в предыдущем отчетном периоде регулирования направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, с приложением копий документов, подтверждающих дату получения Регулируемой организацией указанных заявок;</p> <p>- документы, подтверждающие дату направления Регулируемой организацией проектов договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в предыдущем отчетном периоде регулирования, с приложением указанных проектов договоров;</p>	
-------------------------	--	--

			<p>- копии договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных Регулируемой организацией в предыдущем отчетном периоде регулирования, с приложением копий дополнительных соглашений к договорам об осуществлении технологического присоединения, технических условий и подписанных сторонами актов (уведомлений) о технологическом присоединении;</p> <p>- копии договоров подряда, заключенных в рамках реализации договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных Регулируемой организацией в предыдущем отчетном периоде регулирования, с приложением сведений о результатах проведенных торгов (номер закупки, протокол закупки, информация о количестве участников и процедуре), а также копий документов по формам №ОС-1, №ОС-3, №КС-2, №КС-3, №КС-11, №КС-14 копий актов выполненных работ, приказов и актов о вводе основных средств в эксплуатацию и постановке на бухгалтерский учет с приложением подписанных руководителем или иным уполномоченным лицом Регулируемой организации сметных расчетов (локальных, пообъектных и сводных смет), карточек (выписок) счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» (08-3 «Строительство объектов основных средств») в разрезе объектов электросетевого хозяйства, построенных в целях технологического присоединения, а также документов по результатам проведенной в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ независимой экспертизы стоимости и объема работ по осуществлению технологического присоединения объектов заявителей.</p> <p>Стороны договорились, что при оценке экономической обоснованности расходов на реализацию договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, Регулирующий орган не учитывает прибыль подрядных организаций, уплачиваемую Регулируемой организацией по договорам подряда;</p> <p>- пояснительная записка, содержащая сведения о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше, 35 кВ и ниже.</p> <p>Регулируемая организация предоставляет указанные документы в электронном виде структурировано по категориям заявителей (отдельно до 15 и до 150 кВт) с формированием электронных папок по каждому заявителю в форматах, позволяющих производить систематизированную обработку и анализ представленных документов, сведений и информации, а также электронных таблиц, созданных в формате Microsoft Excel.</p> <p>Стороны договорились, что непредставление указанных документов или их представление в нарушение настоящих условий, является основанием для неучета Регулирующим органом расходов Регулируемой организации на очередной период регулирования при расчете размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, и расчете стандартизированных тарифных ставок».</p>		
22	МП «ВПЭС»	От 01.08.2024 №ИС/1719 (вх. ЛенРТК от 01.08.2024 №КТ-	<p>Дополнить проект измененного Соглашения подпунктом м) пункта 2 следующего содержания:</p> <p>«в части соблюдения Регулируемой организацией обязательств по компенсации штрафов в бюджет Ленинградской области за несоблюдение условий настоящего соглашения:</p> <p>в случае нарушения обязательств и условий, предусмотренных пунктом 2 настоящего соглашения, уплачивать в бюджет Ленинградской области штраф в размере 50 млн. рублей за каждое нарушение;</p> <p>в случае нарушения обязательств, предусмотренных абзацем 2 подпункта л)</p>	Не учтено	<p>В связи с тем, что условия действующего регуляторного соглашения, заключенного 11.02.2022 между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК, были определены на основании протокола совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина от 23.12.2021 №А4-21619ом, в соответствии с резолюцией Губернатора Ленинградской области на служебном документе от 20.08.2024 вх.№7-12249/2024, с учетом позиции ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.08.2024 №ЛЭ/14-21/35 принято решение об отсутствии необходимости учета предложения МП «ВПЭС».</p>

		<p>02.2-05-40/2024) пункта 2 настоящего соглашения, уплачивать в бюджет Ленинградской области неустойку в размере 1/300 ключевой ставки Банка России, действующей на день исполнения обязательства, от стоимости договора технологическое присоединение объектов заявителей к электрическим сетям за каждый день просрочки исполнения обязательств.</p> <p>Стороны договорились, что в случае выявления нарушений со стороны Регулируемой организации обязательств и условий, предусмотренных пунктом 2 настоящего соглашения, Регулирующий орган направляет в адрес Регулируемой организации досудебную претензию с указанием существа выявленного нарушения, размера штрафа и (или) неустойки, реквизитов для его уплаты. Регулируемая организация в течение трех рабочих дней с момента получения досудебной претензии рассматривает и перечисляет денежные средства в целях уплаты штрафа и (или) компенсации в бюджет Ленинградской области на счета по реквизитам, указанным в досудебной претензии».</p>		
--	--	---	--	--

Результаты рассмотрения предложений заинтересованного лица:

Учено - 6 предложений.

Не учтено - 16 предложений.

Итого – 22 предложения.

Заместитель председателя комитета по тарифам
и ценовой политике Ленинградской области



С.Н. Степанова