

Дополнительное соглашение № 5
к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов
деятельности между Министерством по тарифному регулированию и
государственным закупкам Пензенской области
и ПАО «Россети Волга» на 2025 – 2029 годы от 12.09.2024

город Пенза

«_____» _____ 2026 г.

Министерство по тарифному регулированию и государственным закупкам Пензенской области, именуемое в дальнейшем «Регулирующий орган», в лице Министра Сагайдачного Дмитрия Игоревича, действующего на основании Положения о Министерстве по тарифному регулированию и государственным закупкам Пензенской области, утвержденного постановлением Правительства Пензенской области от 17.02.2026 № 111-пП (с последующими изменениями), с одной стороны, и ПАО «Россети Волга», именуемое в дальнейшем «Организация», в лице заместителя директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» Рожкова Дмитрия Витальевича, действующего на основании доверенности от 29.06.2026 № Д/26-465, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями) и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности», и постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (с последующими изменениями) заключили настоящее дополнительное Соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Министерством по тарифному регулированию и государственным закупкам Пензенской области и ПАО «Россети Волга» на 2025 – 2029 годы от 12.09.2024 (далее – Соглашение) о нижеследующем.

1. Продлить срок действия Соглашения на 1 (один) год и определить период его реализации с 2025 года по 2030 год.
2. Внести в Соглашение следующие изменения:
 - 2.1. в наименовании Соглашения слова «на 2025 – 2029 годы» заменить словами «на 2025 – 2030 годы»;
 - 2.2. в пункте 2 Соглашения:
 - 2.2.1. в подпункте «а» таблицу 1 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
-------	-------------------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------

1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	час.	1,12360	1,10680	1,09020	1,07382	1,05771	1,04184
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	шт.	0,84600	0,83330	0,82080	0,80850	0,79638	0,78443

»;

2.2.2. в подпункте «б» таблицу 2 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

»;

2.2.3. в подпункте «в» таблицу 3 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпуску (поступлению) электрической энергии в сеть)	%	7,3568	7,3568	7,3568	7,3568	7,3568	7,3568

»;

2.2.4. подпункт «г» изложить в следующей редакции:

«г) реализация инвестиционной программы Организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы Организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу Организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (с учетом их включения при необходимости в схему и программу развития электроэнергетических систем России на соответствующий год), за счет следующих средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии:

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) без НДС всего, в том числе:	тыс.руб.	799 471,87	1 369 877,34	1 605 677,99	2 283 089,55	2 259 730,05	2 208 858,11
1.1.	Амортизация	тыс.руб.	747 171,87	776 545,64	896 942,44	949 042,53	1 138 253,27	1 177 521,17

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.	Дополнительное финансирование инвестиционной программы за счет реализации положений Соглашения без НДС (в том числе за счет средства от возврата «регуляторного долга»)	тыс.руб.	52 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	593 331,70	708 735,55	1 334 047,02	1 121 476,78	1 031 336,94

Оценка исполнения обязательств Организации производится ежегодно в текущем году за предшествующий год следующим образом:

$$ИП_i^{\text{факт}} \geq ИП_i^{\text{план}},$$

где:

$ИП_i^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год i ;

$ИП_i^{\text{план}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы на год i .

При соблюдении указанного неравенства обязательства Организации по исполнению показателя «Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг)» считаются выполненными.»;

2.2.5. подпункт «е» изложить в следующей редакции:

«е) направление в полном объеме в 2027 году денежных средств в размере величины увеличения подконтрольных расходов, учтенной при принятии решения об установлении цен (тарифов) на 2027 год, обусловленной учетом доли подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций, при условии обеспечения данного увеличения фактическим увеличением выручки от реализации услуг по передаче электрической энергии, на финансирование дополнительных мероприятий по подконтрольным расходам Организации, с приоритетом на мероприятия по ремонту и техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, в том числе в муниципальных образованиях Пензенской области с наибольшей частотой прекращения передачи электрической энергии, а также на индексацию заработной платы персонала Организации.»;

2.3. в пункте 3 Соглашения:

2.3.1. подпункт «е» изложить в следующей редакции:

«е) учет в течение срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего Соглашения, в следующем порядке:

– регулирование необходимой валовой выручки Организации осуществляется с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования, а также Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (с последующими изменениями) (далее – Методические указания), в размерах, позволяющих соблюсти предельный рост единых (котловых) тарифов, определенных подпунктом «г» пункта 3 настоящего Соглашения;

– в случае если суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки Организации за год i не может быть учтена в полном объеме при установлении тарифов на год $i+2$ в связи с необходимостью соблюдения предельного роста тарифов, предусмотренного подпунктом «г» пункта 3 настоящего Соглашения, неучтенный остаток может быть включен в сумму сглаживания (распределение неучтенных при регулировании тарифов на текущий год корректировок необходимой валовой выручки на последующие периоды регулирования) с учетом положений пункта 8 настоящего Соглашения;

– результаты деятельности Организации за 2025 год учитываются при установлении тарифов на 2027 год;

– результаты деятельности Организации за 2026 год учитываются при установлении тарифов на 2028 год;

– результаты деятельности Организации за 2027 год учитываются при установлении тарифов на 2029 год;

результаты деятельности Организации за 2028 год учитываются при установлении тарифов на 2030 год.»;

2.3.2. подпункт «ж» дополнить абзацем следующего содержания:

«- результаты деятельности Организации за 2030 год подлежат учету в тарифах на 2032 год;»;

2.3.3. подпункт «и» изложить в следующей редакции:

«и) расчет и ежегодная корректировка необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии Организации в течение срока действия Соглашения производится с соблюдением норм, установленных Основами ценообразования и Методическими указаниями, если иное не предусмотрено настоящим Соглашением, с учетом следующих условий:

1) соблюдения параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего Соглашения;

2) расчета подконтрольных расходов в течение срока действия Соглашения в следующем порядке:

– определения подконтрольных расходов на 2025 - 2026 годы исходя из установленного приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 28.11.2022 № 111-т «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области на 2022, 2023 годы и долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «Россети Волга» -

«Пензаэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (с последующими изменениями) на 2023 год базового уровня подконтрольных расходов по формуле (9.3) пункта 11.1 Методических указаний;

- определения подконтрольных расходов на 2027 год как суммы:

- доли подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в размере 70 процентов;

- доли подконтрольных расходов от учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольных расходов, проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами Прогноза социально - экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, в размере 30 процентов;

- определения подконтрольных расходов на 2028 - 2030 годы с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования, доля которых составит 100%;

3) расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учитываемые в необходимой валовой выручке Организации, могут превышать 12 % от необходимой валовой выручки Организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями, без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).»;

2.4. в пункте 7 Соглашения слова «на 5 лет» заменить словами «на 6 лет.»;

2.5. Приложения № 1, № 3 и № 4 к Соглашению изложить в редакции согласно Приложениям №№ 1 - 3 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Настоящее Дополнительное соглашение считается заключенным со дня принятия федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения о согласовании заключения данного Дополнительного соглашения и вступает в силу с 01.01.2027.

4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения.

5. Настоящее Дополнительное соглашение к Соглашению составлено в 2 экземплярах, по одному для каждой из Сторон, имеющих равную юридическую силу.

Регулирующий орган:

Министерство
по тарифному регулированию
и государственным закупкам
Пензенской области

 Д.И. Сагайдачный

М.П.



Организация:

ПАО «Россети Волга»

 Д.В. Рожков

М.П.



Приложение № 1 к Дополнительному соглашению № 5 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Министерством по тарифному регулированию и государственным закупкам Пензенской области и ПАО «Россети Волга» на 2025 – 2029 годы от 12.09.2024

«Приложение № 1
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
между Министерством по тарифному
регулированию и государственным закупкам
Пензенской области и ПАО «Россети Волга»
на 2025 – 2030 годы от 12.09.2024

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территории Пензенской области на долгосрочный период регулирования 2025 – 2030 годов

	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
2025 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₅ +4,01%	СЭП ₂₀₂₅ +4,01%	СЭП ₂₀₂₅ +4,01%	СЭП ₂₀₂₅ +4,01%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП ₂₀₂₅ +0,00%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₂₅ +3,66%	СЭП ₂₀₂₅ +3,48%	СЭП ₂₀₂₅ +3,48%	СЭП ₂₀₂₅ +3,23%
2026 г. (с 01.10.2026)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₆ +7,50%	СЭП ₂₀₂₆ +7,50%	СЭП ₂₀₂₆ +7,50%	СЭП ₂₀₂₆ +7,50%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП ₂₀₂₆ +0,00%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₂₆ +6,86%	СЭП ₂₀₂₆ +6,54%	СЭП ₂₀₂₆ +6,54%	СЭП ₂₀₂₆ +6,09%
2027 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₇ +7,50%	СЭП ₂₀₂₇ +7,50%	СЭП ₂₀₂₇ +7,50%	СЭП ₂₀₂₇ +7,50%
Ставка за потери	СЭП ₂₀₂₇ +0,00%			

(руб./МВт.ч)				
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₂₇ +6,90%	СЭП ₂₀₂₇ +6,60%	СЭП ₂₀₂₇ +6,60%	СЭП ₂₀₂₇ +6,17%
2028 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₈ +7,50%	СЭП ₂₀₂₈ +7,50%	СЭП ₂₀₂₈ +7,50%	СЭП ₂₀₂₈ +7,50%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП ₂₀₂₈ +0,00%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₂₈ +6,94%	СЭП ₂₀₂₈ +6,65%	СЭП ₂₀₂₈ +6,65%	СЭП ₂₀₂₈ +6,24%
2029 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₉ +7,50%	СЭП ₂₀₂₉ +7,50%	СЭП ₂₀₂₉ +7,50%	СЭП ₂₀₂₉ +7,50%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП ₂₀₂₉ +0,00%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₂₉ +6,97%	СЭП ₂₀₂₉ +6,70%	СЭП ₂₀₂₉ +6,70%	СЭП ₂₀₂₉ +6,31%
2030 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₃₀ +0,00%			
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП ₂₀₃₀ +0,00%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₃₀ +0,00%			

Примечание:

СЭП – актуальный на момент принятия тарифного решения на год *i* прогноз роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, в соответствии с опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Размеры единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на первое полугодие *i* года устанавливаются равными размерам единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденным на второе полугодие *i-1* года.

Определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территории Пензенской области осуществляется в соответствии с приказом ФАС России от 27.05.2022 г. № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» или в соответствии с тем законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, которое будет действовать на момент принятия соответствующего решения в отношении указанных тарифов.».

Министерство по
тарифному регулированию
и государственным закупкам
Пензенской области

 Д.И. Сагайдачный

М.П.



ПАО «Россети Волга»



 Д.В. Рожков

М.П.

Приложение 2 к Дополнительному соглашению № 5 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Министерством по тарифному регулированию и государственным закупкам Пензенской области и ПАО «Россети Волга» на 2025 – 2029 годы от 12.09.2024

«Приложение № 3
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
между Министерством по тарифному
регулированию и государственным закупкам
Пензенской области и ПАО «Россети Волга»
на 2025 – 2030 годы от 12.09.2024

Порядок учета в течение срока действия Соглашения результатов
деятельности ПАО «Россети Волга» до перехода к государственному
регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии
на основе Соглашения

Показатель	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	ИТОГО
Объем экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие долгосрочные периоды регулирования на начало года (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации), тыс. руб.	2 331 695	2 026 254	1 365 368	856 520	0	0	х
Возврат экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие долгосрочные периоды регулирования в тарифах года i (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации), тыс. руб.	305 441	660 886	508 849	856 519	0	0	2 331 695
Объем экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие долгосрочные периоды регулирования на конец года (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации), тыс. руб.	2 026 254	1 365 368	856 520	0	0	0	х

Примечание:

1. Величина компенсации определяется с учётом индексации на индекс потребительских цен на соответствующий год согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемому Минэкономразвития России, действующему на момент установления тарифов, в зависимости от периода ее

возникновения и периода компенсации, в соответствии с формулами корректировок, предусмотренными Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.».

Министерство по
тарифному регулированию
и государственным закупкам
Пензенской области

ПАО «Россети Волга»

 Д.И. Сагайдачный

М.П.



Д.В. Рожков

М.П.

Приложение № 3 к Дополнительному соглашению № 5 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Министерством по тарифному регулированию и государственным закупкам Пензенской области и ПАО «Россети Волга» на 2025 – 2029 годы от 12.09.2024

«Приложение № 4
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
между Министерством по тарифному регулированию
и государственным закупкам Пензенской области
и ПАО «Россети Волга» на 2025 – 2030 годы
от 12.09.2024

**Перечень мероприятий по строительству, реконструкции (модернизации) объектов,
имеющих приоритетное значение для Пензенской области**

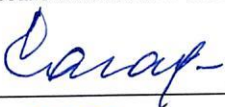
№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Источник финансирования
1.	Строительство нового центра питания ПС 110 кВ Заря-2 с силовыми трансформаторами 2х63 МВА	до 31.12.2027	Р_ПЭ00456	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии
2.	Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор с заменой трансформаторов мощностью 2х25 МВА на трансформаторы мощностью 40 МВА	до 31.12.2028	Р_ПЭ00485	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии
3.	Реконструкция ПС 110 кВ «Заря» с заменой силовых трансформаторов 2х63 МВА	до 31.12.2029	Р_ПЭ00487	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии
4.	Строительство КЛ-10кВ суммарной протяженностью 12,8 км от ПС 110 кВ Заря, РП-10 кВ (34 ячейки)		Р_ПЭ00494	

5.	Реконструкция 21 ПС 35-110 кВ в части антитеррористической защищённости	до 31.12.2030	-	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии
----	---	------------------	---	---

».

Министерство по
тарифному регулированию
и государственным закупкам
Пензенской области

ПАО «Россети Волга»

 Д.И. Сагайдачный

 Д.В. Рожков

М.П.

М.П.

