

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 одной стороны, и ПАО «Россети Волга», именуемое в дальнейшем «Организация», в лице директора филиала «Пензаэнерго» Кузьмина Михаила Васильевича, действующего на основании доверенности от 12.03.2026г. № Д/26-180, 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. Таблицу 1 подпункта «а» пункта 2 соглашения изложить в новой 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

3. Таблицу 2 подпункта «б» пункта 2 соглашения изложить в новой 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

4. Таблицу 3 подпункта «в» пункта 2 соглашения изложить в новой 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

5. Таблицу 4 подпункта «г» пункта 2 соглашения изложить в новой редакции:

№ 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	2 037 717,32	1 908 057,74	2 202 722,53	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
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	1 140 774,88	959 015,21	1 064 469,26	1 031 336,94

6. Изменить подпункт «и» пункта 3 Соглашения, изложив его 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 (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 гг. 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).»

7. Изложить подпункт «е» пункта 3 Соглашения 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 (далее – Методические указания), в размерах, позволяющих соблюсти предельный рост тарифов, определенных подпунктом «г» пункта 3 настоящего соглашения;

– результаты деятельности Организации за год i , полученные в течение срока действия настоящего соглашения, учитываются в полном объеме при установлении тарифов на год $i+2$ без дополнительного распределения (сглаживания) на последующие периоды регулирования;

– 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 нового сглаживания (распределение неучтенных корректировок необходимой валовой выручки на последующие периоды регулирования) при условии не превышения предельной величины совокупного объема регуляторного долга согласно Приложению 3 к настоящему Соглашению;

– в случае если включение неучтенного остатка корректировок необходимой валовой выручки в сумму нового сглаживания приводит к превышению предельной величины совокупного объема регуляторного долга, установленной Приложением 3 к настоящему Соглашению, Регулирующий орган не позднее первого квартала года, следующего за годом, в котором зафиксировано указанное превышение, направляет Организации мотивированное предложение о внесении изменений в настоящее Соглашение, включающее проект корректировки условий соглашения, направленный на приведение величины накопленного сглаживания в соответствие с предельными значениями, установленными Приложением 3.

– 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»

8. Дополнить подпункт «д» пункта 3 абзацем следующего содержания:

Совокупная величина накопленного сглаживания (с учётом зачётов, предусмотренных подпунктом «е» пункта 3 настоящего соглашения) подлежит

ежегодному мониторингу. Регулирующий орган ежегодно, одновременно с принятием тарифного решения, отражает в экспертном заключении:

- 1) величину накопленного сглаживания на начало года i ;
- 2) сумму возврата сглаживания, учтённую в тарифах на год i ;
- 3) сумму зачёта неучтённых корректировок НВВ в счёт сглаживания в соответствии с подпунктом «е» пункта 3;
- 4) величину накопленного сглаживания на конец года i .

9. Дополнить пункт 8 Соглашения абзацем следующего содержания:

«Превышение по итогам принятия тарифного решения на очередной период регулирования предельной величины совокупного объёма регуляторного долга, установленной Приложением 3 к настоящему Соглашению является основанием для внесения изменений в настоящее соглашение в порядке, предусмотренном Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.»

10. Подпункт «е» пункта 2 Соглашения признать утратившим силу.

11. Подпункт «ж» пункта 3 Соглашения дополнить абзацем следующего содержания:

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

12. В пункте 7 Соглашения слова «на 5 лет» заменить словами «на 6 лет.».

13. Приложения №1, №3 и №4 к Соглашению изложить в новой редакции согласно Приложениям №№1-3 к настоящему дополнительному соглашению.

14. 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 года.

15. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения.

16. 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

Организация:

ПАО «Россети Волга»

_____ Д.И. Сагайдачный
М.П.



_____ М.В. Кузьмин

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
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 на 2025 – 2030 гг.

	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 (руб./МВт.ч)	СЭП ₂₀₂₇ +0,00%			
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	СЭП ₂₀₂₈ +7,50%	СЭП ₂₀₂₈ +7,50%	СЭП ₂₀₂₈ +7,50%	СЭП ₂₀₂₈ +7,50%

электрических сетей (руб./МВт.мес.)				
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

ПАО «Россети Волга»

_____ Д.И. Сагайдачный

М.П.



_____ М.В. Кузьмин

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 от 12.09.2024

Фиксация и график возврата накопленного регуляторного долга. Учёт результатов деятельности Организации до перехода к регулированию на основе настоящего соглашения

Часть I. Возврат накопленного регуляторного долга, накопленного до подписания соглашения (старый долг)

Показатель	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	ИТОГО
Накопленный регуляторный долг на начало года (без ИПЦ), тыс. руб.	2 331 695	2 026 254	1 365 368	856 520	0	0	х
Возврат регуляторного долга в тарифах года i (без ИПЦ), тыс. руб.	305 441	660 886	508 849	856 519			2 331 695
Накопленный регуляторный долг на конец года, тыс. руб.	2 026 254	1 365 368	856 520	0	0	0	х

Часть II. Совокупный регуляторный долг (старый и новый регуляторный долг)

Показатель	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
Накопленный регуляторный долг на начало года (без ИПЦ), тыс. руб.	2 331 695	2 026 254	1 365 369	2 951 675	1 942 727	913 970
Возврат регуляторного долга, накопленного до подписания соглашения (старый долг) в тарифах года i (без ИПЦ), тыс. руб.	305 441	660 886	508 849	856 519	0	0
Предельная величина текущего сглаживания, образующая новый регуляторный долг (пп. «е» п. 3), тыс. руб.	0	0	2 095 155	0	0	0
Возврат сглаживания, образующего новый	0	0	0	152 428	1 028 757	913 971

Показатель	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
регуляторный долг (пп. «е» п. 3), тыс. руб.						
Предельная величина совокупного регуляторного долга на конец года (без ИПЦ), тыс. руб.	2 026 254	1 365 369	2 951 675	1 942 727	913 970	0

Примечание:

1. Величина накопленного регуляторного долга на 01.01.2025 в размере 2 331 695 тыс. руб. (без учёта параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации) определена на основании экспертных заключений Регулирующего органа. Указанная величина может быть скорректирована исключительно по результатам контрольных мероприятий.

2. 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 возникновения и периода компенсации, в соответствии с формулами корректировок, предусмотренными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

3. Величина зачёта неучтённых корректировок НВВ определяется в соответствии с подпунктом «е» пункта 3 настоящего соглашения и отражается в экспертном заключении Регулирующего органа.

4. Совокупный регуляторный долг на конец каждого года не может превышать предельную величину. К 31.12.2030 совокупный регуляторный долг должен быть равен нулю.

5. Возврат накопленного регуляторного долга (Часть I, Часть II) является существенным условием настоящего соглашения. Невыполнение графика возврата является основанием для внесения изменений в соглашение в соответствии с пунктом 8 настоящего соглашения.

Министерство по
тарифному регулированию
и государственным закупкам

ПАО «Россети Волга»

_____ Д.И. Сагайдачный

_____ М.В. Кузьмин

М.П.



Приложение 3 к дополнительному соглашению № 5 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Министерством жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области и ПАО «Россети Волга» на 2025 – 2029 годы от 12.09.2024

«Приложение 4
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
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

_____ Д.И. Сагайдачный
М.П.



_____ М.В. Кузьмин