

**Дополнительное соглашение № 3
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**

город Пенза

«22» 09 2025 г.

Министерство жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области, именуемое в дальнейшем «Регулирующий орган», в лице Министра Панюхина Михаила Анатольевича, действующего на основании Положения о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области, утвержденного постановлением Правительства Пензенской области от 19.07.2021 № 424-пП (с последующими изменениями), с одной стороны, и ПАО «Россети Волга», именуемое в дальнейшем «Организация», в лице директора филиала «Пензаэнерго» Кузьмина Михаила Васильевича, действующего на основании доверенности от 07.04.2025 № Д/25-195, 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», заключили настоящее дополнительное Соглашение 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 (далее – Соглашение) о нижеследующем.

1. Внести в Соглашение следующие изменения:

1.1. подпункты г) и д) пункта 2 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

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 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	1 958 319,00	1 866 562,80	1 972 017,33
1.1.	Амортизация	тыс. руб.	747 171,87	776 545,64	817 544,12	907 547,59	907 548,07
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
1.3.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	593 331,70	1 140 774,88	959 015,21	1 064 469,26

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 исполненными;

д) обеспечение реализации в рамках инвестиционной программы Организации выполнения мероприятий по строительству, реконструкции (модернизации) объектов, имеющих приоритетное значение для Пензенской области, согласно Приложению 4 к настоящему Соглашению;»;

1.2. в пункте 3:

1.2.1. в подпункте «е»:

1.2.1.1. в абзаце четвертом пунктуационный знак «;» заменить пунктуационным знаком «.»;

1.2.1.2. дополнить абзацем следующего содержания:

«В целях сглаживания изменения тарифов Регулирующий орган вправе распределять по годам в течение периода действия настоящего Соглашения корректировки необходимой валовой выручки Организации в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования. При этом величина перераспределенной корректировки на конец действия настоящего Соглашения должна составлять 0,00 рублей.»;

1.2.2. в подпункте «и»:

1.2.2.1. в абзаце пятом пунктуационный знак «.» заменить пунктуационным знаком «;»;

1.2.2.2. дополнить абзацем следующего содержания:

«- 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).»;

1.3. дополнить пунктами 4.1. и 4.2. следующего содержания:

«4.1. Расходы Организации, связанные с погашением и обслуживанием заемных средств, необходимость привлечения которых обусловлена обстоятельствами, возникшими до 01.01.2026, финансируются за счет средств от возврата «регуляторного долга» (сглаживания) и не подлежат учету в необходимой валовой выручке Организации в составе иных статей затрат.

4.2. Стороны определяют перечень мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и источники их финансирования согласно Приложению 5 к настоящему Соглашению.».

1.4. Приложения 1 и 3 к Соглашению изложить в новой редакции согласно Приложениям 1 и 2 к настоящему дополнительному соглашению;

1.5. дополнить Соглашение Приложениями 4 и 5 согласно Приложениям 3 и 4 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения.

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

01.01.2026.

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

Министерство жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области

ПАО «Россети Волга»


М.А. Панюхин

М.П.


М.В. Кузьмин

М.П.



Приложение 1 к дополнительному соглашению № 3 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 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 2025 – 2029 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%	СЭП ₂₀₂₅ +0,00%	СЭП ₂₀₂₅ +0,00%	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. (2 полугодие)				
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%	СЭП ₂₀₂₆ +0,00%	СЭП ₂₀₂₆ +0,00%	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%	СЭП ₂₀₂₇ +0,00%	СЭП ₂₀₂₇ +0,00%	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 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%	СЭП ₂₀₂₈ +0,00%	СЭП ₂₀₂₈ +0,00%	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%	СЭП ₂₀₂₉ +0,00%	СЭП ₂₀₂₉ +0,00%	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%

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 (при отсутствии этого прогноза в отношении потребителей за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, используется индекс потребительских цен).

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 ЖКХ и ГЗН
Пензенской области
М.П. М.А. Панюхин

ПАО «Россети Волга»
М.В. Кузьмин
М.П. ».

Приложение 2 к дополнительному соглашению № 3 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 3
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
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

млн. руб.

Показатель	Объем экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие долгосрочные периоды регулирования на 31.12.2024, (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации)	Объем экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие долгосрочные периоды регулирования на 31.12.2025, (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации)	Компенсация накопленных экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие долгосрочные периоды регулирования на 31.12.2025, в течение срока действия соглашения с учётом положений п. 7 Основ ценообразования				
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого 2026-2029 годы (без учета параметров прогноза социально-экономического развития РФ)
Компенсация экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов	2 331,69	2 026,25	584,12	622,56	819,57	0,00	2 026,25

Примечание:

При установлении цен (тарифов) на очередной период (год) регулирования в целях возврата экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов, применяется индексация на индекс потребительских цен на соответствующий год согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемому Минэкономразвития России, действующему на момент установления (цен) тарифов.

Министерство ЖКХ и ГЗН
Пензенской области


М.А. Панюхин
М.П. 

ПАО «Россети Волга»


М.В. Кузьмин
М.П.  ».

Приложение 3 к дополнительному соглашению № 3 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	

Министерство ЖКХ и ГЗН
Пензенской области

М.П. М.А. Панюхин

ПАО «Россети Волга»

М.П. М.В. Кузьмин

Приложение 4 к дополнительному соглашению № 3 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 5 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 12.09.2024

Перечень мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и источники их финансирования

№ п/п	Мероприятие по развитию электрической сети 110 кВ	Источник финансирования
1.	Строительство нового центра питания ПС 110 кВ Заря-2 с силовыми трансформаторами 2х63 МВА	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	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии
3.	Реконструкция ПС 110 кВ «Заря» с заменой силовых трансформаторов 2х63 МВА	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии

Министерство ЖКХ и ГЗН
Пензенской области



ПАО «Россети Волга»



М.В. Кузьмин

».