Дополнительное соглашение №1
к соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности от 23 июля 2024 года №1

г. Самара

«04» июля 2025 года

Комитет ценового и тарифного регулирования Самарской области, именуемый в дальнейшем «Регулирующий орган», в лице врио руководителя комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области Гаршиной Алены Анатольевны, действующего на основании Положения о комитете ценового и тарифного регулирования Самарской области, утвержденного постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582, с учётом постановления Губернатора Самарской области от 25.10.2024 № 426, с одной стороны, и ПАО «Россети Волга», именуемое в дальнейшем «Организация», в лице директора филиала «Самарские распределительные сети» Чуфистова Станислава Сергеевича, действующего на основании доверенности от 07.04.2025 № Д/25-192, с другой стороны, далее именуемые «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее - Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), заключили настоящее дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 23 июля 2024 года №1 (далее - Соглашение) о нижеследующем.

1. Таблицу 4, представленную в подпункте «г» пункта 2 Соглашения, изложить в следующей редакции:

Таблица 4

№ 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.	3 796 983,0	5 366 054,5	7 411 980,6	6 668 502,0	6 964 685,7
1.1.	Прибыль на капитальные вложения всего, в том числе:	тыс.руб.	500 000,0	3 351 225,3	5 270 365,1	4 703 356,8	5 210 213,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.1.1.	Финансирование ИПР, в рамках обязательств по выполнению приоритетных технических мероприятий (инвестиционных проектов), направленных на обеспечение электроснабжением потребителей Самарской области, предусмотренных настоящим Соглашением	тыс.руб.	0,0	2 900 000,3	4 823 118,3	4 249 099,3	4 732 283,0
1.2.	Амортизация ОС (в части передачи э/э)	тыс.руб.	1 874 759,9	2 014 829,2	2 141 615,5	1 965 145,2	1 754 472,1
1.3.	Финансирование ИПР в рамках обязательств по выполнению приоритетных технических мероприятий (инвестиционных проектов), направленных на обеспечение электроснабжением потребителей Самарской области, предусмотренных настоящим Соглашением, за счёт прочих источников, в том числе за счет средства от возврата «регуляторного долга»	тыс.руб.	1 422 223,1	0,0	0,0	0,0	0,0

2. Приложение № 3 к Соглашению изложить в редакции согласно приложению к настоящему дополнительному соглашению.

3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу со дня его подписания и не распространяет своё действие на ранее возникшие отношения.

4. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения.

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

Подписи сторон

Регулирующий орган	Организация
Комитет ценового и тарифного регулирования Самарской области	ПАО «Россети Волга»
Врио руководителя комитета	Директор филиала «Самарские распределительные сети»
_____ А.А. Гаршина	_____ С.С. Чуфистов

Приложение
к дополнительному соглашению № 1
к Соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 23 июля 2024 года № 1

Приложение № 3
к соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 23 июля 2024 года № 1

Таблица 1. Перечень приоритетных технических мероприятий (инвестиционных проектов), направленных на обеспечение надежности электроснабжения потребителей Самарской области

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
1	**ПС 35-110 кВ (17 инвест. проектов) всего, в том числе:**					**9 242,77**
1.1	Реконструкция ПС 35 кВ «Вишнёвка» в части установки трансформаторов 2х10 МВА, ОРУ 35 кВ, КРУН-6 кВ, со строительством и реконструкцией питающих ВЛ 35 кВ	P_СамРС00020	2025-2026	2026-2027	Тр-ры: 2х10 МВА Выключатели 35 кВ - 3 шт. Выключатели 10 кВ - 11 шт. ВЛ 35 кВ: кол-во цепей-2/название, длинна, провод типа АС	874,64

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
1.2	Реконструкция ПС 35 кВ Подстепки в части увеличения мощности силовых трансформаторов на 2х16 МВА	P_СамРС00016	2025-2026	2027-2028	2х16 МВА, 3 шт (выключатель вакуумный 35 кВ), АКБ, РЗА - защиты трансформатора 4 комплекта; защиты ввода 2 комплекта; -дуговая защита ячеек КРУ 14 шт.;защита СВ-35 кВ 1 комплект; шкаф ЦС 1 шт.	386,58
1.3	Строительство ПС 110 кВ Гранный с мощностью 2х6,3 МВА и питающих ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ 110 кВ ВЛ 110 Кряжская-4 протяженностью 0,05 км и отпайкой от ВЛ 110 кВ Водозабор-3 протяженностью 0,05 км	P_СамРС00021	2025-2026	2027-2028	Тр-ры: 2х6,3 МВА Выключатели 110 кВ - 3 шт. Выключатели 6 кВ - 13 шт. ВЛ 110 кВ: провод типа АС	992,11
1.4	Реконструкция ПС 35 кВ Русские Выселки заменой трансформаторов 2х6,3 МВА на трансформаторы 2х16 МВА и переводом на класс напряжений 110 кВ со строительством питающих ВЛ отпайки от ВЛ 110 кВ ТЭЦ Ваза – Мусорка протяженностью 0,1 км и отпайкой от ВЛ 110 кВ Сускан-1 протяженностью 0,15 км	P_СамРС00017	2026	2027-2028	2х16 МВА, 3 шт (выключатель элегазовый 110 кВ), 13 шт (выключатель вакуумный 10 кВ), 2 шт (ТСН), АКБ, 2 шт (трансформатор напряжения 10 кВ), 9 шт (трансформатор тока 110 кВ), 39 шт (трансформатор тока 10 кВ), РЗА - защиты трансформатора 4 комплекта; автоматика регулирования напряжения 2 комплекта; защиты ввода 2 комплекта; защиты отходящей линии 14	541,20

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
					комплектов; -дуговая защита ячеек КРУ 17 шт.;защита СВ-6 кВ 1 комплект; АЧР 2 комплекта; шкаф ЦС 1 шт	
1.5	Строительство ПС 35/0,4 «Грушинский» в Волжском районе Самарской области	P_СамРС00008	2026	2027		193,20
1.6	Реконструкция ПС 110 кВ Безымянка-2 с установкой элегазовых выключателей 110 кВ, реконструкция ЗРУ-6 кВ 3,4 с.ш.	P_СамРС00583	2026	2027-2028	Реконструкция ОРУ-110; Выключатели 110 кВ - 3 шт. Реконструкция 2-ух секций КРУН-6 суммарно на 32 ячейки 6 кВ, строительство модульного здания под 2-е секции КРУН-6 кВ	412,80
1.7	Реконструкция ПС 35 кВ Старый Буян в части замены ОД и КЗ на ВВ-35кВ Т1Т, замены ВМ-10 Т1Т на ВВ-10 кВ, установки ТТ-35 (10) кВ и МП защит силовых трансформаторов.	P_СамРС00613	2026	2027	Выключатель ВВ-35 кВ -2 шт., Выключатель ВВ-10 кВ -2шт., Защиты трансформатора - 2шт., Комплект резервныз защит трансформатора - 2 шт., Шкаф АЗБР - 2шт.	92,28

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
1.8	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Фарада с установкой СТ 2х40 МВА, ОРУ-35,ОРУ 110 кВ и ЗРУ-6 кВ, заменой ОД и КЗ на ВВ 110 кВ.	P_СамРС00624	2026	2027-2029	1. Силовой трансформатор-2 х40МВА. 2. Выключатель ВЭ-110 кВ -3шт. 3. выключататели ВВ-35 кВ -5 шт. 4. выключатели 6 кВ -54шт. МП устройства РЗА-112шт.	1 486,44
1.9	Реконструкция ПС 110/6 кВ Курумоч в части замены оборудования ОРУ-110 кВ, ЗРУ-6 кВ (1 и 2 сш 6 кВ)	P_СамРС00625	2026	2027-2028	1. Выключатель ВЭ-110 -3 шт.2. Выключатель ВВ-6кВ - 21 шт. 3. МП устройства РЗА - 35 шт.	376,02
1.10	Реконструкция ПС 110 кВ Поляково с заменой трансформатора 1х6,3 МВА на трансформаторы 2х10 МВА	P_СамРС00636	2026	20272028	Установка двух силовых трансформаторов 110/10 кВ мощностью 10 МВА (ТМН-10000/110 С1Т, ТМН-10000/110 С2Т); Установка трёх элегазовых выключателей 110 кВ (ЭВ-110 С1Т, ЭВ-110 С2Т, СЭВ-110); Монтаж КРУН-10 кВ с вакуумными выключателями 10 кВ - 10 шт. Установка ОПУ-8.	897,22

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
1.11	Реконструкция ПС 110 кВ Совхозная, в части замены СТ 2х25 МВА, ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ	Р_СамРС00650	2027-2028	2029-2030	2х25 МВА, 3 шт (выключатель элегазовый 110 кВ), 9 шт (выключатель вакуумный 35 кВ), 13 шт (выключатель вакуумный 10 кВ), 2 шт (ТСН), АКБ, 18 шт (трансформатор напряжения 35 кВ), 2 шт (трансформатор напряжения 10 кВ), 9 шт (трансформатор тока 110 кВ), 27 шт (трансформатор тока 35 кВ), 39 шт (трансформатор тока 10 кВ), РЗА - защиты трансформатора 4 комплекта; автоматика регулирования напряжения 2 комплекта; защиты ЛЭП 35 кВ 6 комплектов; комплект защит трансформатора напряжения 35 кВ 2 шт.; защиты ввода 2 комплекта; защиты отходящей линии 12 комплектов; -дуговая защита ячеек КРУ 14 шт.;защита СВ-6-35 кВ 2 комплекта; АЧР 2 комплекта; шкаф ЦС 1 шт.	714,60

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
1.12	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Серноводская с заменой силовых трансформаторов 2х16 МВА, 1х10 МВА на трансформаторы 2х25 МВА	P_СамРС00623	2027	2028-2029	1. Силовой трансформатор-2 х25МВА. 2. Выключатель ВЭ-110 кВ -3шт. 3. выключатели ВВ-35 кВ -8 шт. 4. выключатели 6 кВ -28шт. МП устройства РЗА-50шт.	1 239,02
1.13	Модернизация ПС 110 кВ Кряжская в части замены электромеханических защит трансформатора С2Т, ВЛ 110-35 кВ на микропроцессорный аналог, замены ВМ-35 Кряжская-3.	P_СамРС00618	2029	2030	Выключатель ВВ-35 кВ -1 шт., Комплект резервных защит ВЛ 110 кВ - 3шт., Комплект ВЧ защит ВЛ 110 кВ -2шт.	6,60
1.14	Модернизация ПС 110 кВ АТД в части замены эл. механических защит на ВЛ 110 кВ АТД-1,2, защит тр-ра С2Т на МП аналог, АЗБР, замены ОД, КЗ-110.	P_СамРС00619	2029	2030	Комплект резервных защит ВЛ 110 кВ - 2шт., Комплект ВЧ защит ВЛ 110 кВ -2шт. Защита трансформатора-2шт. Комплект резервных защит трансформатора-2шт. , ВЭ-110 кВ -3шт.	11,16

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
1.15	Модернизация ПС 35-110 кВ филиала «Самарские РС» в части замены электромеханических РЗА на микропроцессорные в целях повышения надёжности работы основного электрооборудования и бесперебойного энергообеспечения потребителей		2027-2029	2028-2030		560,00
1.16	Реконструкция ПС 35-110 кВ филиала «Самарские РС» в части установки средств охраны для повышения антитеррористической и противодиверсионной защищённости энергообъектов		2027-2029	2028-2030		215,00
1.17	Модернизация ПС 110 кВ филиала «Самарские РС» в части оснащения устройствами ССПИ ТМ и связи в соответствии с требованиями АО «СО ЕЭС»		2028	2029		243,91
2	**ВЛ 35-110 кВ (16 инвест.проектов) всего, в том числе:**					**3 168,83**

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
2.1	Реконструкция КЛ 35 кВ «Кряжская-1» с ГНБ в г.о. Самара 2,77 км	P_СамРС00010	2025	2027	КЛ 35 кВ 2,77 км, марка АПвПу2гж 1×240/50, переходной пункт 35 кВ	172,43
2.2	Строительство ВЛ 35 кВ от ПС Рубёжная к ПС Придорожная от опоры № 13 для осуществления второго питания ПС Придорожная (4 км)	P_СамРС00584	2026	2027	Длина строящейся отпайки ВЛ 35 кВ - 4000 м, кол-во цепей-1, ВЛ 35 кВ от ПС Рубежная к ПС Придорожная провод - АС-95	71,58
2.3	Реконструкция ВЛ 110 кВ Серноводская-2,3 с заменой опор, провода и грозотроса в пролетах опор №№ 275-339 (9,8 км).	P_СамРС00617	2026	2027	6,5 км, провод АС-185/29, грозотрос МЗ-9,2-В-ОЖ-Н-Р, ВОЛС ОКЛЖ-01-06-32-10/125-0,36/0,22-3,2/18, замена 17 дефектных двухцепных опор	358,76
2.4	Создание системы мониторинга за гололедно-изморозевыми отложениями на ВЛ 110 кВ Южная - Восток, ВЛ 110 Поляково-Перелюбская	P_СамРС00629	2026	2027	Посты гололёда на опорах ВЛ 110 кВ	13,08
2.5	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ Сызрань-Шигоны/Печерский Берег-Шигоны с переводом в одноцепное исполнение, замена провода, арматуры, изоляторов, дефектных опор, грозотроса 15 км	P_СамРС00646	2026	2027-2028	Длина трассы 30 км; Провод АС , 150мм2 (на 3 фазы ВЛ) - 30 км; грозотрос ВЛ диаметром 9,1мм - 30 км;	835,00

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
2.6	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ ПС Чапаевская - ПС Мыльная (1 этап) 1ц-ВЛ 110 кВ Чапаевск-Звезда тяговая, ВЛ 110 кВ Звезда тяговая-Майтуга тяговая, 2ц-ВЛ 110 кВ Чапаевская-Безенчук тяговая. Участок опор № 1-40.	P_СамРС00637	2027	2028	9,71 км , опоры- 40 (мет), 10 (бетон)	460,30
2.7	Реконструкция ВЛ 35 кВ Перемычка Сидоровка-Сидоровка с заменой опор, провода.	P_СамРС00591	2028	2029	ВЛ 35 кВ: кол-во цепей-1/Отпайка от ВЛ 35 кВ Перемычка Сидоровка-Сидоровка, длинна 2,200 км , провод типа АС-70	47,64
2.8	Реконструкция ВЛ 110 кВ Алексеевская-2 с заменой опор и грозотроса	P_СамРС00592	2028	2029	Длина реконструируемой ВЛ 110 кВ - 37 км, провод - АС-120, грозотрос - С-50	148,68
2.9	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ ПС Чапаевская- ПС Мыльная (2 Этап): 1ц-ВЛ 110 кВ Звезда тяговая-Майтуга тяговая, 2ц-ВЛ 110 кВ Чапаевская-Безенчук тяговая, ВЛ 110 кВ Безенчук тяговая-Висла. Участок опор №41-80.	P_СамРС00638	2028	2029	9,99 км, опоры- 38 (мет), 37 (бетон)	381,13

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
2.10	Реконструкция двухцепного шлейфового захода ВЛ на ПС Безенчук: ВЛ 110 кВ Чапаевская-Безенчук тяговая (участок № опора 80 - ПС Безенчук), ВЛ 110 кВ Безенчук тяговая-Висла (участок ПС Безенчук-опора №77)	P_СамРС00642	2028	2029	4,7 км, опоры- 21 (мет), 13 (бетон)	183,31
2.11	Реконструкция ВЛ 35 кВ Колхозная-2 в части замены дефектных опор, провода и грозотроса 21,25 км	P_СамРС00648	2028	2029	Провод АС , 120мм2 (на 3 фазы ВЛ) - 21,25 км; грозотрос ВЛ диаметром 9,1мм - 1,88 км;	427,92
2.12	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ ПС Чапаевская- ПС Мыльная (3 Этап): 1ц-ВЛ 110 кВ Звезда тяговая-Майтуга тяговая, 2ц-ВЛ 110 кВ Безенчук тяговая-Висла, ВЛ 110 кВ Висла-Мыльная тяговая. Участок опор № 81-120.	P_СамРС00639	2029	2030	9,51 км, опоры- 40 (мет), 39 (бетон)	14,04

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
2.13	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ ПС Чапаевская- ПС Мыльная (4 Этап): 1ц-ВЛ 110 кВ Звезда тяговая-Майтуга тяговая, ВЛ 110 кВ Майтуга тяговая-Мыльная тяговая, 2ц-ВЛ 110 кВ Висла-Мыльная тяговая. Участок опор № 121-160.	P_СамРС00640	2029	2030	10,58 км, опоры- 40 (мет), 40 (бетон)	15,60
2.14	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ ПС Чапаевская- ПС Мыльная (5 Этап): 1ц-ВЛ 110 кВ Майтуга тяговая-Мыльная тяговая, 2ц-ВЛ 110 кВ Висла-Мыльная тяговая. Участок опор № 161-201.	P_СамРС00641	2029	2030	10,67 км, опоры- 41 (мет), 40 (бетон)	16,44
2.15	Рекострукция ВЛ 35 кВ Кашпир 1,2, ВЛ 35 кВ Город -2, ВЛ 35 кВ Больничная-1, ВЛ 35 кВ Тишерек 1,2 в части замены дефектных металлических опор, провода и грозотроса	P_СамРС00647	2029	2030	Длина трассы 2*0,3 км, Провод АС , 120мм2 (на 3 фазы ВЛ) - 0,6 км; Грозотрос ВЛ диаметром 9,1мм - 0,3 км;	1,80
2.16	Реконструкция ВЛ 35 кВ Суринская-1 в части замены дефектных опор, провода и грозотроса 23,97 км	P_СамРС00649	2029	2030	Длина трассы - одна цепь - 19,37 км; Провод АС , 120мм2 (на 3 фазы ВЛ) -28,57 км; грозотрос ВЛ диаметром 9,1мм - 3 км;	21,12

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
3	**Распределительные сети 0,4-6-10 кВ (52 инвест.проекта) всего, в том числе:**					**4 229,00**
3.1	Реконструкция сети 10-0,4 кВ в части реконструкции ВЛ 0,4 кВ, строительства ВЛ-10 кВ, установкой КТП 10/0,4 кВ в п. Светлое Поле, с. Колодинка, с. Висловка Красноярского района Самарской области.	P_СамРС00009	2025	2026	ВЛ-10 кВ - 2 км., ВЛ-0,4 кВ - 8,212 км., 4ТП/3 шт. - 250 кВА, 1 шт. - 400 кВА.	113,52
3.2	Реконструкция ЛЭП-6 кВ Ф-1, 2, 6, 7 ПС 35/6 кВ «Вишневка» с заменой КТП 6/0,4 кВ и строительством ЛЭП 6 кВ от ПС 35/6 кВ «Вишневка»	P_СамРС00047	2025	2026-2027	Количество фидеров 10 кВ - 4 шт. Протяжённость трассы -58,0 км Провод - изолированный СИП3	478,12
3.3	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-44 ПС 110/6 кВ «Овощная» со строительством участка ВЛ 6 кВ и переводом нагрузки с ВЛ-6 КВ Ф-30 ПС 110/6 кВ «Овощная»	P_СамРС00700	2025	2026	Длина реконструируемого фидера и отпайки 6 кВ - 3500 м, провод - изолированный	31,91
3.4	Реконструкция ВЛ 6 кВ Ф-8 ПС 35/6 кВ Полевая со строительством отпайки 6 кВ до ВЛ-6 кВ Ф-5 ПС Гидронамыв и установкой реклоузера	P_СамРС00554	2025-2026	2026	Длина реконструируемого фидера и отпайки 6 кВ - 3,480 км, провод - изолированный СИП 3; 1 реклоузер	36,65
3.5	Реконструкция сети 0,4 кВ п. Чубовка с заменой опор, провода и КТП 15,1 км	P_СамРС00561	2025-2026	2026-2027	Протяжённость трассы 15,131 км Провод - изолированный СИП-2 Количество ТП - 10 шт.	95,32

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
3.6	Реконструкция сети 0,4 кВ п. Сырейка с заменой опор, провода и КТП 17,3 км	P_СамРС00560	2025-2026	2026-2027	Протяжённость трассы 17,329 км Провод - изолированный СИП-2 Количество ТП - 10 шт.	111,39
3.7	Реконструкция сети 0,4 кВ в СП Верхне-Съезжее с заменой опор, провода и КТП 18,5 км	P_СамРС00559	2025-2026	2026-2027	Протяжённость трассы 18,591 км Провод - изолированный СИП-2 Количество ТП - 7 шт.	118,68
3.8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Большая Каменка с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00570	2025-2026	2026	7,64 км., 1ТП/400 кВА	45,73
3.9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Большая Раковка с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00571	2025-2026	2026	4,484 км., 2ТП/250 кВА, 400 кВА	29,70
3.10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Русская Селитьба с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00576	2025-2026	2026	13,21 км., 6ТП/160 кВА	83,38
3.11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Орешенка с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00575	2025-2026	2026	2,048 км., 1ТП/100 кВА	13,64
3.12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Калиновка с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00573	2025-2026	2026-2027	15,03 км., 6ТП/400 кВА -2 шт., 250 кВА - 1 шт., 160 кВА - 2 шт., 100 кВА - 1 шт.	93,66

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
3.13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Старый Маклауш с заменой опор, провода и существующих КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00562	2025-2026	2026-2027	12,25 км., 4ТП/100 кВА - 2 шт., 160 кВА - 1 шт. ,63 кВА - 1 шт.	72,87
3.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Новое Усманово с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00574	2025-2026	2026-2027	14,87 км., 4ТП/400 кВА - 1 шт., 160 кВА - 1 шт., 100 кВА - 1 шт., 63 кВА - 1 шт.	87,94
3.15	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Ветлянка с заменой опор, провода	P_СамРС00572	2025-2026	2026	3,98 км.	20,81
3.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Старое Фейзулово с заменой опор, провода и существующих КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00563	2025-2026	2026	6,72 км., 2ТП/250 кВА - 1 шт., 160 кВА - 1 шт.	39,66
3.17	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Ульяновка с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00564	2025-2026	2026	3,01 км., 1ТП/250 кВА - 1 шт.	18,20
3.18	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Хорошенькое с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00565	2025-2026	2026	8,21 км., 3ТП/250 кВА - 1 шт., 160 кВА - 2 шт.	49,46

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
3.19	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Сухие Аврали с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00566	2025-2026	2026	2,44 км., 1ТП/250 кВА - 1 шт.	25,35
3.20	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Самсоновка, Сухарь Матак с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00567	2025-2026	2026-2027	11,16 км., 3ТП/250 кВА - 2 шт., 160 кВА - 1 шт.	65,85
3.21	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в д. Гранная с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00568	2025-2026	2026	5,0 км., 2ТП/250 кВА - 1 шт., 160 кВА - 1 шт.	25,93
3.22	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Орловка с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00569	2025-2026	2026	7,5 км., 2ТП/250 кВА - 1 шт., 400 кВА - 1 шт.	26,47
3.23	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Чапаевского РЭС в части замены опор и провода (24,762км)	P_СамРС00577	2025-2026	2026-2027	24,762 км.	130,78
3.24	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в Приволжском районе с. Давыдовка в части замены опор, провода и КТП 2,15 км	P_СамРС00578	2025-2026	2026	2,15 км; КТП 1 шт 160 кВА.	12,27
3.25	Строительство кольцующихся фидеров ВЛ 10 кВ между Ф-4 ПС Б.Черниговка и Ф-5 Поляково, 12 км	P_СамРС00557	2025-2026	2026-2027	12 км; реклоузер - 1 шт.	101,93

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
3.26	Строительство кольцующегося фидера ВЛ 10 кВ между ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС Восток и ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС Б.Черниговка, 11 км	P_СамРС00555	2025-2026	2026-2027	11 км; реклоузер - 1 шт.	95,01
3.27	Строительство кольцующегося фидера 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф-13 ПС Обшаровка до ВЛ 10кВ Ф-17 ПС Новоспасская 5 км	P_СамРС00556	2025-2026	2026	5 км; реклоузер - 1 шт.	53,19
3.28	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Хворостянского РЭС в части замены опор, провода и КТП 9,7 км	P_СамРС00579	2025-2026	2026-2027	9,7 км; КТП 1 шт 100 кВА; КТП 1 шт 160 кВА; КТП 2 шт 250 кВА.	58,42
3.29	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в Пестравском районе с.Высокое в части замены опор, провода и КТП 25,5 км	P_СамРС00580	2025-2026	2026-2027	25,5 км; КТП 1 шт 100 кВА; КТП 4 шт 160 кВА; КТП 3 шт 250 кВА.	153,88
3.30	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в г.о. Чапаевск в части замены опор, провода и установкой двух КТП 10,8 км	P_СамРС00581	2025-2026	2026-2027	10,8 км; КТП 2 шт 400 кВА.	62,51
3.31	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Большеглушицкого РЭС в части замены опор, провода и КТП с установкой дополнительной КТП 400 кВА (4,505 км)	P_СамРС00582	2025-2026	2026	4,505 км; КТП 1 шт 400 кВА.	25,85

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
3.32	Реконструкция КЛ 10 кВ в Тольяттинском РЭС (КВЛ-10 кВ от ПС Совхозная)	P_СамРС00558	2025-2026	2026	Реконструкция кабельных вставок от КРУН-10 кВ до первых опор (замена кабеля в земле и по конструкциям) - 0,996 км в два кабеля. Реконструкция участков ВЛ-10 кВ - 0,29 км. Установка РЛНД-10/630 - 12 шт.	30,41
3.33	Реконструкция сети 10-0,4 кВ в части реконструкции ВЛ 0,4 кВ с установкой КТП 10/0,4 кВ в с. Старое Эштебенькино, с. Чувашское Эштебенькино Челно-Вершинского района Самарской области	P_СамРС00007	2026	2026	ВЛ-0,4 кВ - 18,78 км., 8ТП/2 шт. - 100 кВА, 4 шт. - 160 кВА, 2 шт. - 250 кВА.	172,80
3.34	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Муловка в части замены опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС00594	2026	2027	8,49 км., 2ТП/160 кВА	51,60
3.35	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в Безенчукском районе в части замены опор и провода 4,16 км	P_СамРС00626	2026	2027	4,16 км.	21,25
3.36	Строительство кольцующего фидера между ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 35/10 «Украинка» и ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 35/10 «Красный Октябрь» 8 км	P_СамРС00627	2026	2027	8 км; реклоузер - 1 шт.	71,19

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
3.37	Строительство ВЛ 10 кВ от Ф-16 ПС Маяк 6,6 км с установкой трех КТП 400 кВА для перевода нагрузки с изолированного центра питания 6,6 км	P_СамРС00628	2026	2027	ВЛ-10 кВ: 6,6 км; ВЛ-0,4 кВ: 0,3 км; КТП 3 шт 400 кВА.	68,79
3.38	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в Большечерниговском районе в части замены опор и провода 12,58 км с заменой КТП в п. Аверьяновский	P_СамРС00634	2026	2027	12,58 км; КТП 4 шт 160 кВА; КТП 1 шт 400 кВА.	75,60
3.39	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от Ф5 ОРУ-1 ПС Безенчук-Тяговая в пгт Безенчук в части замены опор и провода 5 км	P_СамРС00635	2026	2027	4,963 км.	26,99
3.40	Реконструкция ВЛ-0,4кВ в с. Варламово Сызранского района с заменой опор, провода, и заменой КТП 6/0,4кВ 11,8 км	P_СамРС00654	2026	2027	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ - 11,84 км. Реконструкция участков ВЛ-6 кВ - 0,12 км. Замена КТП-6/0,4 кВ (4 шт/640 кВА).	129,00
3.41	Строительство ЛЭП 6 кВ от вновь строящейся ПС 35/6 кВ в районе посёлка «Гранный»	P_СамРС00087	2026-2027	2028	Количество фидеров 10 кВ - 4 шт. Протяжённость трассы -9,3 км Провод - изолированный СИП3	44,52
3.42	Реконструкция сети 0,4 кВ в с. Преображенка Волжского района с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 14,96 км	P_СамРС00586	2026-2027	2027-2028	Протяжённость трассы 17,77 км Провод - изолированный Количество КТП - 9 шт.	118,56

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
3.43	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в п. Кинельский с заменой провода и ТП 10/0,4 и установкой дополнительной ТП 10/0,4 кВ 19,78 км	P_СамРС00587	2026-2027	2027-2028	Протяжённость трассы 19,785 км Провод - изолированный СИП-2 Количество ТП - 11 шт.	132,00
3.44	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с. Черновский с заменой провода на СИП-2 38 км	P_СамРС00589	2026-2027	2027-2028	Протяжённость трассы 38,0 км Провод - изолированный СИП-2 Количество ТП - 0 шт.	199,80
3.45	Реконструкция сети 10-0,4 кВ в части реконструкции ВЛ 0,4 кВ с установкой КТП 10/0,4 кВ в с. Старая Бинарадка, п. Заря, с. Сергеевка Красноярского района Самарской области	P_СамРС00006	2027	2028	ВЛ-0,4 кВ - 20,75 км., 6ТП/2 шт. - 250 кВА, 2 шт. - 400 кВА, 2 шт. - 160 кВА.	166,80
3.46	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-5 ПС 35/6 кВ Юлия в части выноса участка ВЛ-6 кВ из болотистой местности и замены провода и опор 2,76 км	P_СамРС00590	2027	2028	Длина реконструируемого фидера 6 кВ - 3,21 км, провод - изолированный	34,04
3.47	Реконструкция КЛ 6 кВ в Сызранском РЭС (КВЛ-10кВ от ПС Молокозавод)	P_СамРС00652	2027	2028	Реконструкция кабельных вставок от ЗРУ-6 кВ до опор ВЛ-6 кВ (замена кабеля в земле и по конструкциям) - 0,303 км в два кабеля. Реконструкция участков ВЛ-6 кВ - 0,826 км. Установка РЛНД-10/630 - 8 шт.	17,38

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
3.48	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-26 ПС Аммиак	P_СамРС00655	2027	2028	Реконструкция участков ВЛ-6 кВ - 8,785 км. Строительство участков ВЛ-6 кВ - 2,15 км. Установка реклоузеров на ВЛ-6 кВ - 5 шт. Замена КТП-6/0,4 кВ (4 шт/640 кВА). Установка дополнительной КТП-6/0,4 кВ (1 шт./400 кВА	169,20
3.49	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в п. Комсомольский Кинельского района с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 10 км	P_СамРС00588	2028	2029	Протяжённость трассы 9,979 км Провод - изолированный СИП-2 Количество ТП - 10 шт.	85,44
3.50	Строительство кольцующегося фидера 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф-1 ПС Морша до ВЛ 10 кВ Ф-2 ПС Александровка 6,2 км	P_СамРС00633	2028	2029	6,2 км; реклоузер - 1 шт.	77,40
3.51	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Хрящевка Ставропольского района в части замены опор, провода и КТП 10/0,4 28 км, со строительством участков ВЛ 10 кВ 2,15 км	P_СамРС00653	2028	2029-2030	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ - 27,4 км. Реконструкция участков ВЛ-10 кВ - 0,66 км. Строительство участков ВЛ-10 кВ - 2,15 км. Замена КТП-10/0,4 кВ (14 шт/1648 кВА). Установка дополнительной КТП-10/0,4 кВ (1 шт./400 кВА)	156,60

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
3.52	Строительство кольцующего фидера ВЛ 10 кВ СИД-1 - ВЛ-10 кВ АД-5	P_СамРС00612	2029	2030	1,1 км.	1,56
4	**Разное (4 инвест.проекта) всего, в том числе:**					**5 110,60**
4.1	Реконструкция учебного полигона распределительных сетей 10 кВ на базе Кинельского РЭС	P_СамРС00553	2025-2026	2026	Площадь полигона - 18000 кв.м.	115,01
4.2	Приобретение и реконструкция здания для нужд АУ филиала «Самарские РС»	P_СамРС00005	2025-2026	2025-2026	Площадь - 7500 кв.м.	940,14

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
4.3	Приобретение оборудования, не требующего монтажа		2025-2029	2025-2029	Автотранспорт и спецтехника (электротехнические лаборатории на базе автомобиля, бригадные автомобили ОВБ, АГП, бурильные машины, опоровоз, бульдозеры, экскаватор-погрузчик, седельный тягач, снегоболотоход, самосвалы, полуприцеп тяжеловоза), инструменты для работы по напряжением, метрологические приборы, измерительные приборы по испытаниям, грозозащите и изоляции, измерительные и регулирующие приборы, аварийные осветительные установки, комплект инструментов для монтажа СИП, модульные здания для ОВБ, комплект инструмента для обслуживания распределительных сетей, резервный источник электроснабжения с дизельным генератором (РИСЭ).	2 546,57

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации	Срок реализации ПИР, г.г.	Срок реализации СМР,г.г.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (с НДС) в 2025-2029 гг.
1	2	3	4	5	6	7
4.4	Программа обеспечения приборами учёта потребителей, в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ		2026-2029	2026-2029		1 508,88
Итого объем финансирования					**21 751,20 (с НДС) 18 126,72 (без НДС)**	

Таблица 2. Перечень мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и обеспечение таких мероприятий источниками финансирования.

№ п/п	Мероприятие по развитию электрической сети 110 кВ	Источник финансирования	Примечание
1.	Реконструкция ПС 110 кВ Поляково с заменой трансформатора 1х6,3 МВА на трансформаторы 2х10 МВА	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Увеличение надежности энергоснабжения потребителей. Обеспечение возможности плавки гололеда на ВЛ-110 кВ
2.	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Серноводская с заменой силовых трансформаторов 2х16 МВА, 1х10 МВА на трансформаторы 2х25 МВА	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.

№ п/п	Мероприятие по развитию электрической сети 110 кВ	Источник финансирования	Примечание
3.	Строительство ПС 110 кВ Гранный с мощностью 2х6,3 МВА и питающих ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ 110 кВ ВЛ 110 Кряжская-4 протяженностью 0,05 км и отпайкой от ВЛ 110 кВ Водозабор-3 протяженностью 0,05 км	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности населения
4.	Реконструкция ПС 35 кВ Русские Выселки заменой трансформаторов 2х6,3 МВА на трансформаторы 2х16 МВА и переводом на класс напряжений 110 кВ со строительством питающих ВЛ отпайки от ВЛ 110 кВ ТЭЦ Ваза – Мусорка протяженностью 0,1 км и отпайкой от ВЛ 110 кВ Сускан-1 протяженностью 0,15 км	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Увеличение надежности энергоснабжения потребителей. Увеличение свободной мощности для перспективного технологического присоединения в районе п. Выселки

Регулирующий орган

Комитет ценового и тарифного регулирования Самарской области

Врио руководителя комитета

_____ А.А. Гаршина

Организация

ПАО «Россети Волга»

Директор филиала «Самарские распределительные сети»

_____ С.С. Чуфистов