Дополнительное соглашение
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности от 30 сентября 2024 года № 671/24

г. Ульяновск

«29» 09 2026 года № 3

Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, именуемое в дальнейшем Регулирующим органом, в лице исполняющего обязанности руководителя Карсакова Ивана Петровича, действующего на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», с одной стороны, и ПАО «Россети Волга», именуемое в дальнейшем Организацией, в лице директора филиала «Ульяновские распределительные сети» Анисимовича Сергея Яковлевича, действующего на основании доверенности от 12.03.2026 № Д/26-177, с другой стороны, далее именуемые сторонами, 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 30 сентября 2024 года № 671/24 (далее - Соглашение) о нижеследующем.

1. Изменить содержание таблицы 4, представленной в подпункте «г» пункта 2 Соглашения, изложив в следующей редакции:

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.	**803 430**	**965 791**	**2 079 173**	**3 525 925**	**2 952 980**	**2 752 300**
1.1.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	277 680	157 564	651 153	1 849 627	1 898 794	1 236 356
1.2.	Амортизация	тыс.руб.	525 750	572 477	813 216	893 592	1 054 186	1 239 327
1.3.	Целевые кредитные средства на реализацию объектов ИПР в соответствии с подпунктом «г.1.» пункта 2 настоящего Соглашения	тыс.руб.	0	0	614 804	782 706	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.4.	Дополнительное финансирование инвестиционной программы за счет реализации положений Соглашения без НДС (в том числе средства от возврата «регуляторного» долга)	тыс.руб.	0	235 750	0	0	0	276 618
2.	Объем полезного отпуска электрической энергии, учитываемый при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	млн. кВтч.	3 998,8	3 948,4	3 985,9	4 006,7	4 045,3	4 105,9

Примечание:

В случае, если мероприятия, указанные в Приложении 3 к настоящему Соглашению, реализация которых предусмотрена за счет тарифных источников, отсутствуют в составе мероприятий скорректированной в установленном порядке инвестиционной программы, а также отсутствует их фактическое финансирование в 2027 году, Стороны в порядке, предусмотренном Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, вносят изменения в настоящее Соглашение в части изменения объемов финансирования, перечня мероприятий, источников финансирования.

Выручка, полученная организацией от дополнительной индексации тарифов от услуг по передаче электрической энергии, указанной в Приложении 1 к настоящему Соглашению, в объеме финансирования мероприятий, указанных в Приложении 3 к настоящему Соглашению, может быть направлена на:

– возврат величины накопленного сглаживания;

– снижение величины заемных средств;

- погашение основного долга по целевым кредитным договорам.

Организация вправе производить финансирование мероприятий, предусмотренных настоящим Соглашением, только при условии их наличия в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

Дополнить пункт 2 подпунктом «г.1» следующего содержания:

«г.1) Организация обязуется привлечь целевые кредитные средства для финансирования следующих объектов инвестиционной программы, утверждённой в установленном порядке:

Объект 1: ПИР. Строительство ПС 110 кВ «Портовая»

Объект 2: ПИР. Строительство ВЛ 110 кВ УТЭЦ-2 - Портовая I, II цепь

Объект 3: Приобретение специализированной автотранспортной техники.

(далее совместно – «Целевые инвестиционные объекты»).

Совокупный объём привлекаемых целевых кредитных средств составляет не более 1 397 510 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

– 2027 год: не более 614 804 тыс. руб.;

– 2028 год: не более 782 706 тыс. руб.

Организация обязуется:

– заключить кредитные договоры (договоры займа) на целевой основе с указанием конкретного назначения – финансирование Целевых инвестиционных объектов;

– представлять Регулирующему органу заверенные копии кредитных договоров, графиков погашения, а также ежегодно – справки банка о фактически начисленных и уплаченных процентах и остатке ссудной задолженности по данным кредитным договорам, в срок не позднее 1 мая года, следующего за отчётным;

– обеспечить раздельный учёт кредитных средств, привлечённых на финансирование Целевых инвестиционных объектов, и кредитных средств, привлечённых для финансирования иной деятельности Организации.»

– обеспечить полное погашение целевых кредитных обязательств (с учетом процентов за пользование кредитом) не позднее 31.12.2029 года.

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

4. Изложить подпункт «в» пункта 3 Соглашения в следующей редакции:

«в) в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов), в том числе в случае неучёта (полного или частичного) в составе НВВ Организации расходов на уплату процентов по целевым кредитным договорам и (или) расходов на возврат (погашение) основного долга по целевым кредитным договорам, предусмотренных подпунктами «и.1» и «и.2» пункта 3 настоящего Соглашения, признанных экономически обоснованными, при условии утверждения ФАС России предельных максимальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, на уровне не ниже, предусмотренном настоящим соглашением, компенсация недополученных доходов Организации производится за счёт средств бюджета Ульяновской области в пределах доведенных лимитов бюджетных обязательств.

Указанная компенсация предоставляется в порядке, предусмотренном постановлением Правительства Российской Федерации от 25 октября 2023 г. № 1780, устанавливающим порядок предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов территориальным сетевым организациям, заключившим соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности. Данная компенсация производится в течение 2 лет с момента принятия Регулирующим органом тарифно-балансового решения на соответствующий период регулирования, при соблюдении Организацией условий и требований, установленных законодательством Российской Федерации и Ульяновской области.»

5. 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.»

6. 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 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, 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, в размерах, позволяющих соблюсти предельный рост тарифов, определённых подпунктом «г» пункта 3 настоящего соглашения;

– результаты деятельности Организации за год i, полученные в течение срока действия настоящего соглашения, учитываются в полном объёме 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 объёме при установлении тарифов на год i+2 в связи с необходимостью соблюдения предельного роста тарифов, предусмотренного подпунктом «г» пункта 3 настоящего соглашения, неучтённый остаток может быть включен в сумму нового сглаживания (распределение неучтённых корректировок необходимой валовой выручки на последующие периоды регулирования) при условии не превышения предельной величины совокупного объема регуляторного долга согласно Приложению 2 к настоящему Соглашению;

– в случае если включение неучтённого остатка корректировок необходимой валовой выручки в сумму нового сглаживания приводит к превышению предельной величины совокупного объёма регуляторного долга, установленной Приложением 2 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 2;

– 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;

– результаты деятельности организации за 2029 год учитываются при установлении тарифов на 2031 год;

– результаты деятельности организации за 2030 год учитываются при установлении тарифов на 2032 год»

7. Дополнить пункт 3 подпунктом «и.1.» следующего содержания:

«и.1.) Учёт процентов по целевым кредитным договорам в составе НВВ.

Регулирующий орган обязуется при расчёте НВВ Организации на соответствующий период регулирования включать в состав неподконтрольных расходов расходы на обслуживание (уплату процентов) по целевым кредитным договорам (договорам займа), привлечённым Организацией для финансирования Целевых инвестиционных объектов, указанных в подпункте «г.1» пункта 2 настоящего Соглашения, признанных экономически обоснованными, в следующем порядке:

1) расходы на уплату процентов учитываются в фактическом размере, подтверждённом документально (кредитные договоры, справки банков), но не более размера, рассчитанного исходя из ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 (четыре) процентных пункта, действующей на дату начисления процентов по соответствующему кредитному договору, применительно к остатку ссудной задолженности по целевым кредитным договорам;

2) расходы на уплату процентов по целевым кредитным договорам учитываются дополнительно (плюсом) к расходам на обслуживание кредитов (займов), уже учтённым в НВВ Организации по иным основаниям, и не подлежат замещению или зачёту за счёт указанных ранее учтённых расходов;

3) расходы на уплату процентов по целевым кредитным договорам учитываются в составе НВВ начиная с периода регулирования, в котором произведено фактическое привлечение кредитных средств, и до полного погашения ссудной задолженности по соответствующим кредитным договорам, но не позднее 31 декабря 2029 года;

4) в случае досрочного погашения кредита расходы на уплату процентов учитываются в НВВ до момента фактического погашения.

5) в случае если Регулирующий орган при установлении тарифов на очередной период регулирования не учитывает в составе НВВ Организации расходы на уплату процентов по целевым кредитным договорам (полностью или частично) в порядке и размере, предусмотренных настоящим подпунктом, при условии представления Организацией всех подтверждающих документов, предусмотренных подпунктом «г.1» пункта 2 настоящего Соглашения, сумма неучтённых расходов на уплату процентов признаётся недополученным доходом Организации.

Плановый объём расходов на уплату процентов по целевым кредитам определяется в соответствии с Приложением 4 к настоящему Соглашению и

подлежит ежегодной корректировке по факту на основании документально подтверждённых данных.»

8. Дополнить пункт 3 подпунктом «и.2» следующего содержания:

«и.2.) Учёт возврата (погашения) основного долга по целевым кредитным договорам в составе НВВ.

Регулирующий орган обязуется учитывать в составе НВВ Организации расходы на возврат (погашение основного долга) по целевым кредитным договорам (договорам займа), привлечённым для финансирования Целевых инвестиционных объектов, указанных в подпункте «г.1» пункта 2 настоящего Соглашения, в составе неподконтрольных расходов, в следующем порядке:

1) общая сумма, подлежащая учёту в НВВ для целей возврата основного долга по целевым кредитным договорам, составляет не более 1 397 510 тыс. руб. (без НДС – в сумме фактически привлечённых и документально подтверждённых кредитных средств);

2) Возврат основного долга учитывается в НВВ в следующем графике:

– 2029 год: не более 1 397 510 тыс. руб.;

3) суммы, учитываемые в НВВ на возврат основного долга, определяются в соответствии с графиком погашения по кредитным договорам и подлежат ежегодной корректировке по факту привлечения (изменения) кредитных средств;

4) возврат основного долга по целевым кредитным договорам учитывается дополнительно (плюсом) к иным источникам финансирования инвестиционной программы и не замещает амортизацию, прибыль от технологического присоединения и иные тарифные источники, ранее предусмотренные настоящим Соглашением;

5) полное погашение целевых кредитных обязательств должно быть обеспечено не позднее 31 декабря 2029 года.

6) в случае если Регулирующий орган при установлении тарифов на очередной период регулирования не учитывает в составе НВВ Организации расходы на возврат (погашение) основного долга по целевым кредитным договорам (полностью или частично) в порядке и размере, предусмотренных настоящим подпунктом, при условии документального подтверждения Организацией фактического привлечения и целевого использования кредитных средств, сумма неучтённых расходов на возврат основного долга признаётся недополученным доходом Организации.

Плановый объём расходов на возврат основного долга по целевым кредитам определяется в соответствии с Приложением 4 к настоящему Соглашению.»

9. Приложение №1 к Соглашению изложить в редакции приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

10. Приложение №2 к Соглашению изложить в редакции приложения № 2 к настоящему дополнительному соглашению.

11. Приложение №3 к Соглашению изложить в редакции приложения № 3 к настоящему дополнительному соглашению.

12. Дополнить Соглашение Приложением 4 в редакции согласно Приложению 4 к настоящему дополнительному соглашению.

13. 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.

14. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения.

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

Подписи сторон

Регулирующий орган:

И.о. руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

_____/ И.П. Карсаков

Организация:

Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»

_____/С.Я. Анисимович

Приложение 1
к дополнительному соглашению № 3
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 30.09.2024 № 671/24

«Приложение 1
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 30.09.2024 № 671/24

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 Ульяновской области на долгосрочный период регулирования 2025 – 2030 гг.

	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
2025 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2025}$+3,50%	$СЭП_{2025}$+3,50%	$СЭП_{2025}$+3,50%	$СЭП_{2025}$+3,50%
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.)	$СЭП_{2025}$ +2,50%	$СЭП_{2025}$+2,50%	$СЭП_{2025}$+2,50%	$СЭП_{2025}$+2,50%
2026 г. (с 01.10.2026)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2026}$+8,50%	$СЭП_{2026}$+8,50%	$СЭП_{2026}$ +8,50%	$СЭП_{2026}$+8,50%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	$СЭП_{2026}$+12,20%	$СЭП_{2026}$+12,20%	$СЭП_{2026}$+12,20%	$СЭП_{2026}$+12,20%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2026}$+8,00%	$СЭП_{2026}$ +8,00%	$СЭП_{2026}$ +8,00%	$СЭП_{2026}$ +8,00%
2027 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2027}$ +12,00%	$СЭП_{2027}$ +12,00%	$СЭП_{2027}$ +12,00%	$СЭП_{2027}$ +12,00%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	$СЭП_{2027}$+14,40%	$СЭП_{2027}$+14,40%	$СЭП_{2027}$+14,40%	$СЭП_{2027}$+14,40%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2027}$ +11,40%	$СЭП_{2027}$ +11,40%	$СЭП_{2027}$ +11,40%	$СЭП_{2027}$ +11,40%
2028 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2028}$ +16,10%	$СЭП_{2028}$ +16,10%	$СЭП_{2028}$ +16,10%	$СЭП_{2028}$ +16,10%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	$СЭП_{2028}$+14,50%	$СЭП_{2028}$+14,50%	$СЭП_{2028}$+14,50%	$СЭП_{2028}$+14,50%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2028}$ +15,10%	$СЭП_{2028}$ +15,10%	$СЭП_{2028}$ +15,10%	$СЭП_{2028}$ +15,10%
2029 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2029}$+13,50%	$СЭП_{2029}$+13,50%	$СЭП_{2029}$+13,50%	$СЭП_{2029}$+13,50%

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$_{2029}$ +9,50%	СЭП$_{2029}$ +9,50%	СЭП$_{2029}$ +9,50%	СЭП$_{2029}$ +9,50%
2030 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	СЭП$_{2030}$+13,50%	СЭП$_{2030}$+13,50%	СЭП$_{2030}$+13,50%	СЭП$_{2030}$+13,50%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП$_{2030}$+0,00%	СЭП$_{2030}$ +0,00%	СЭП$_{2030}$ +0,00%	СЭП$_{2030}$ +0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП$_{2030}$ +9,50%	СЭП$_{2030}$ +9,50%	СЭП$_{2030}$ +9,50%	СЭП$_{2030}$ +9,50%

Примечание:

где 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.

Регулирующий орган:

И.о. руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

_____/ И.П. Карсаков

Организация:

Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»

_____/С.Я. Анисимович

Приложение 2
к дополнительному соглашению № 3
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 30.09.2024 № 671/24

«Приложение 2
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 30.09.2024 № 671/24

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.	904 545	804 243	804 243	804 243	0	0	x
Возврат регуляторного долга в тарифах года i (без ИПЦ), тыс. руб.	100 303	0	0	804 243	0	0	904 545
Накопленный регуляторный долг на конец года, тыс. руб.	804 243	804 243	804 243	0	0	0	x

Часть II. Совокупный регуляторный долг (старый и новый регуляторный 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.	904 545	917 385	1 943 050	2 615 273	3 615 568	3 748 156	x
Возврат регуляторного долга, накопленного до подписания соглашения (старый долг) в тарифах года i (без ИПЦ), тыс. руб.	100 303	0	0	804 243	0	0	904 545
Предельная величина текущего сглаживания, образовывающая новый	113 142	1 025 665	672 223	1 804 537	245 730	0	3 861 298

Показатель	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	ИТОГО
регуляторный долг (пп. «е» п. 3), тыс. руб.							
Возврат сглаживания, образующего новый регуляторный долг (пп. «е» п. 3), тыс. руб.	0	0	0	0	113 142	3 748 156	3 861 298
Предельная величина совокупного регуляторного долга на конец года (без ИПЦ), тыс. руб.	917 385	1 943 050	2 615 273	3 615 568	3 748 156	0	x

Примечание:

1. Величина накопленного регуляторного долга на 01.01.2025 в размере 904 545 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 5 настоящего соглашения.

Регулирующий орган:

И.о. руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

_____/ И.П. Карсаков

Организация:

Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»

_____/С.Я. Анисимович

Приложение 3
к дополнительному соглашению № 3
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 30.09.2024 № 671/24

«Приложение 3
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 30.09.2024 № 671/24

Таблица 1. Перечень мероприятий нового строительства, реконструкции (модернизации) объектов электросетевого комплекса в рамках реализации инвестиционной программы Организации, имеющих приоритетное значение для Ульяновской области

№	Наименование мероприятия	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
1.	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (замена трансформатора 110 кВ 40 МВА на трансформатор аналогичной мощности 40 МВА (1 шт.), демонтаж трансформатора 110 кВ 16 МВА (1 шт.), замена ОД-110 кВ и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ (3 шт.), замена ячеек КРУ-6 кВ (4 секции) в составе Электросетевого комплекса №4 напряжением 110 кВ ОП «Ульяновские электрические сети»)	P_УлРС00155.4
2.	Реконструкция ВЛ 10 кВ № 17 ПС 110 кВ Ишеевка (2,8 км), с установкой 12 реклоузеров в рамках электросетевого комплекса №11 напряжением 10-0,4кВ ВЛ-10кВ №17 от ПС 110/35/10 кВ Ишеевка	P_УлРС00155.1
3.	Реконструкция КЛ 35 кВ Льнокомбинат – Береговая I цепь (3,5 км), КЛ 35 кВ Льнокомбинат – Береговая II цепь (3,5 км) входящих в Электросетевой комплекс №1 напряжением 35 кВ ОП «Димитровградские электрические сети	P_УлРС00155.2
4.	ПИР. Строительство ПС 110/10 кВ Полевая с мощностью 2х40 МВА и питающих ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ 110 кВ Сызрань – Коптевка тяговая с отпайками протяженностью 3,8 км, отпайкой от ВЛ 110 кВ Коптевка тяговая – Клин протяженностью 8,76 км	_____
4.1	Строительство одноцепной отпайки ВЛ 110 кВ (8,76 км) от опоры №343 ВЛ 110 кВ Клин – Коптевка тяговая и одноцепной отпайки ВЛ 110 кВ (3,8 км) от опоры №30 ВЛ 110 кВ Сызрань – Коптевка тяговая до новой ПС 110 кВ Полевая	P_УлРС00155.5-1
4.2	Строительство ПС 110 кВ Полевая 2х40МВА	P_УлРС00155.5-2

№	Наименование мероприятия	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
5.	Строительство электросетевого комплекса для электроснабжения нового микрорайона г. Димитровграда	_____
5.1.	Строительство двухцепной отпайки КЛ 35 кВ (4 км) от опоры №17 ВЛ 35 кВ Мелекесс-Городская - Мясокомбинат цепь 1, 2	P_УлРС00155.6-1
5.2.	Строительство КЛ 10кВ (13 км), ТП 10кВ 400кВА (20 шт.), КЛ 0,4 кВ (48 км) от новой ПС 35кВ Семейная	P_УлРС00155.6-3
5.3.	Строительство ПС 35кВ Семейная 2х10МВА	P_УлРС00155.6-2
6.	Строительство ПС 110/10 кВ Арнест с мощностью 2х16 МВА и питающих ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ-110 кВ Чердаклы – Дмитриево – Помряскино протяженностью 2,97 км и отпайкой от ВЛ-110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – 1М I цепь с отпайками протяженностью 2,41 км	_____
6.1.	Строительство одноцепной отпайки ВЛ 110 кВ (3 км) от опоры №35а ВЛ 110 кВ Чердаклы – Дмитриево-Помряскино и одноцепной отпайки ВЛ 110 кВ (2,4 км) от опоры №30 отпайки на ПС Мирная ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ 2 – 1 М I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Димитровградская -1), до проектируемой ПС 110 кВ Арнест	P_УлРС00155.7-1
6.2.	Строительство ПС 110 кВ Арнест 2х16МВА	P_УлРС00155.7-2
7.	Приобретение специализированной автотранспортной техники	_____
8	Строительство ВЛ-10кВ (5км), ТП 10кВ 250кВА (5шт), ВЛ-0,4кВ (13км) от ПС 110кВ Тепличная	R_УлРС00155.8
9.	Строительство распределительный сетей 10/6/0,4 кВ г. Ульяновска	_____
10	ПИР. Строительство ПС 110 кВ Портовая с мощностью 2х16 МВА и питающих ВЛ 110 кВ УТЭЦ-2 – Портовая I, II цепь	_____
10.1	Строительство ПС 110 кВ Портовая 2х16 МВА	R_УлРС00155.9-1
10.2	Строительство ВЛ 110 кВ УТЭЦ-2 - Портовая I, II цепь	R_УлРС00155.9-2

Примечание:

В случае не включения неутвержденных мероприятий в инвестиционную программу Организации такие мероприятия требуют исключения из настоящего Соглашения.

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.	Строительство ПС 110/10 кВ Арнест с мощностью 2х16 МВА и питающих ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ-110 кВ Чердаклы – Дмитриево – Помряскино протяженностью 2,97 км и отпайкой от ВЛ-110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – 1М I цепь с отпайками протяженностью 2,41 км	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	
2.	Строительство ПС 110/10 кВ Полевая с мощностью 2х40 МВА и питающих ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ 110 кВ Сызрань – Коптевка тяговая с отпайками протяженностью 3,8 км, отпайкой от ВЛ 110 кВ Коптевка тяговая – Клин протяженностью 8,76 км	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	
3.	Строительство ПС 110 кВ Портовая с мощностью 2х16 МВА и питающих ВЛ 110 кВ УТЭЦ-2 – Портовая I, II цепь	Кредитные средства	

Регулирующий орган:

И.о. руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

_____/ И.П. Карсаков

Организация:

Директор филиала
ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»

_____/С.Я. Анисимович

Приложение 4
к дополнительному соглашению № 3
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 30.09.2024 № 671/24

«Приложение 4
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 30.09.2024 № 671/24

Расчёт расходов по целевым кредитным договорам, подлежащих учёту в НВВ Организации

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	ИТОГО
I. Привлечение кредитных средств							
1.	Объём привлечения целевых кредитных средств (без НДС), **всего**, в т.ч.:	тыс.руб.	614 804,13	782 706,33	0	0	1 397 510,46
1.1.	– Приобретение специализированной автотранспортной техники	тыс.руб.	563 448,60*	782 706,33*	0	0	1 346 154,93
1.2.	– Строительство ПС 110 кВ 2х16 МВА и двуцепной ВЛ 110 кВ «Портовая»	тыс.руб.	51 355,53*	0	0	0	51 355,53
II. Остаток ссудной задолженности (на конец года)							
2.	Остаток основного долга на конец года	тыс.руб.	614 804,13	1 397 510,46	0	0	-
III. Расходы, учитываемые в НВВ							
3.	Проценты за пользование кредитом**	тыс.руб	116 812,78 ***	265 526,99 ***	***	0	382 339,77 ***
4.	Возврат основного долга	тыс.руб	0	0	1 397 510,46	0	1 397 510,46
5.	**ИТОГО расходы, учитываемые в НВВ (стр. 3 + стр. 4)**	тыс.руб	***	***	***	0	***

* Распределение между объектами и по годам подлежит уточнению по результатам проектно-изыскательских работ и конкурсных процедур.

** Проценты за пользование кредитом рассчитываются исходя из фактической процентной ставки по кредитным договорам, но не более ключевой ставки Банка России + 4 п.п. действующей на дату начисления процентов по соответствующему кредитному договору, применительно к остатку ссудной задолженности.

*** Точные суммы процентов определяются после заключения кредитных договоров и подлежат ежегодной корректировке на основании фактических данных.

Примечание:

1. Данные настоящего Приложения подлежат ежегодной актуализации при принятии тарифного решения на очередной период регулирования на основании фактически

заключённых кредитных договоров, актуальных графиков погашения и справок банков.

2. В случае изменения объёма и (или) сроков привлечения кредитных средств стороны вносят соответствующие изменения в настоящее Приложение.
3. Расходы на уплату процентов и возврат основного долга по целевым кредитам учитываются дополнительно к расходам по иным кредитным обязательствам Организации, ранее учтённым в НВВ.

Регулирующий орган:

И.о. руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

_____/ И.П. Карсаков

Организация:

Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»

_____/С.Я. Анисимович