Дополнительное соглашение №2
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности от 23 сентября 2024 года № 1

г. Саранск

«5» октября 2026 г. № —
(дата заключения)

Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия, именуемый в дальнейшем Регулирующим органом, в лице исполняющего обязанности председателя Рязанова Алексея Владимировича, действующего на основании Положения о Государственном комитете по тарифам Республики Мордовия, утвержденного постановлением Правительства Республики Мордовия от 30 января 2023 г. №45 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по тарифам Республики Мордовия и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Республики Мордовия», с одной стороны, и ПАО «Россети Волга», именуемое в дальнейшем Организацией, в лице директора филиала «Мордовэнерго» Галишникова Сергея Николаевича, действующего на основании доверенности от 12 марта 2026 г. № Д/26-181, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее - Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» заключили настоящее дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 23 сентября 2024 года № 1 (далее - Соглашение) о нижеследующем.

1. 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 прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi)	час.	0,8551	0,8423	0,8297	0,8172	0,8050	0,7929

2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	шт.	0,8074	0,7953	0,7834	0,7716	0,7601	0,7487

2. 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)	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

3. Таблицу 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)	%	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23

4. Подпункт «г» пункта 2 соглашения 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, при условии обеспечения ее финансирования необходимыми источниками (с учетом их включения в схему и программу развития Республики Мордовия на соответствующий год) за счет следующих средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии:

Таблица 3

№ 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.	459 462	513 228	622 976	1 735 309	2 479 414	1 100 226

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.1.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	тыс.руб.	459 462	513 228	622 976	687 530	963 341	1 100 226
1.3.	Целевые кредитные средства на реализацию объектов ИПР в соответствии с подпунктом «г.1.» пункта 2 настоящего Соглашения	тыс.руб.	0	0	0	1 047 779	1 516 073	0

Объемы финансирования инвестиционной программы Общества за счет тарифных источников подлежат ежегодной корректировке в соответствие с параметрами тарифных решений, принимаемых органом регулирования на очередной период регулирования в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Достижение показателя реализации финансирования инвестиционной программы характеризуется отсутствием отрицательной корректировки необходимой валовой выручки Организации за соответствующий год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы и рассчитываемой по формуле 9.11 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.

5. 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, согласно Приложению 4:

Объект 1: Строительство ПС 110/10 кВ «Светотехника» 2×25 МВА с питающей отпайкой ВЛ 110 кВ (обеспечение электроснабжения потребителей ОЭЗ «Система» на территории «Площадка «Лисма»», г.о. Саранск, Республика Мордовия);

Объект 2: Реконструкция ПС 35-110 кВ в части антитеррористической защищённости (антидроновая защита, оснащение инженерно-техническими средствами охраны и ЕЦУБ) 1-й группы приоритетности важности;

Объект 3: Приобретение спецтехники (автогидроподъёмников, мульчерных комплексов, бульдозера)

(далее совместно – «Целевые инвестиционные объекты»).

Совокупный объём привлекаемых целевых кредитных средств составляет не более 2 563 852 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

– 2028 год: не более 1 047 779 тыс. руб.;

– 2029 год: не более 1 516 073 тыс. руб. (СМР).

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.»

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

«г.2) Организация принимает на себя обязательство направлять экономически обоснованную прибыль, образовавшуюся в результате осуществления регулируемой деятельности, в качестве источника финансирования инвестиционной программы в объёме, не превышающем размер, предусмотренный инвестиционной программой, утверждённой в установленном порядке Министерством энергетики Российской Федерации.»

7. Таблицу 4 подпункта «д» пункта 2 соглашения изложить в следующей редакции:

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год
1.	Дополнительный объем роста расходов на оплату труда	тыс. руб.	64 688,3
2	Страховые взносы (взносы на пенсионное, медицинское и социальное страхование).	тыс. руб.	19 665,2
3	Всего*	тыс. руб.	84 353,5

8. Дополнить пункт 3 подпунктом «л» следующего содержания:

«л) Учёт целевых кредитных договоров в составе НВВ.

л.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, при условии включения данных объектов в утвержденную в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционную программу организаций с соответствующим источником финансирования, 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, действовавшей на дату заключения соответствующего кредитного договора, 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 2030 года;

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

5) При формировании НВВ на регулируемый период в части определения экономически обоснованной фактической суммы процентов по кредитам, выплаченной подрядной организацией или поставщиком оборудования и материалов, пени, штрафы и неустойки могут быть исключены органом регулирования из тела целевого кредита, привлечённого для финансирования инвестиционного проекта, по которому они были получены. Исключение из тела целевого кредита пеней, штрафов и неустоек может быть произведено с даты их получения.

6) Плановый объём расходов на уплату процентов по целевым кредитам определяется в соответствии с Приложением 3 к настоящему Соглашению и подлежит ежегодной корректировке по факту на основании документально подтверждённых данных.

л.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, при условии включения данных объектов в утвержденную в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционную программу организаций с соответствующим источником финансирования, 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 2 563 852 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 1 047 779 тыс. руб.;

– 2030 год: не более 1 516 073 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 ТП и иные тарифные источники, ранее предусмотренные настоящим Соглашением;

5) Полное погашение целевых кредитных обязательств должно быть обеспечено не позднее 31 декабря 2030 года.

6) Плановый объём расходов на возврат основного долга по целевым кредитам определяется в соответствии с Приложением 3 к настоящему Соглашению.»

9. Изложить подпункт «в» пункта 3 соглашения в следующей редакции:

«в) компенсация за счёт средств бюджета Республики Мордовия недополученных доходов Организации 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), при условии утверждения предельных максимальных тарифов на передачу ФАС России на уровне, предусмотренном настоящим соглашением.

Указанная компенсация предоставляется в порядке, предусмотренном постановлением Правительства Российской Федерации от 25 октября 2023 г. № 1780, и нормативным правовым актом субъекта Российской Федерации, устанавливающим порядок предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов территориальным сетевым организациям, заключившим соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности. Данная компенсация производится в течение 1 года с момента принятия Регулирующим органом тарифно-балансового решения на соответствующий период регулирования, при соблюдении Организацией условий и требований, установленных законодательством Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.»

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

«д) 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 за исключением следующих случаев:

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;

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.»

11. Дополнить подпункт «е» пункта 3 абзацем следующего содержания:

Совокупная величина накопленного сглаживания (с учётом зачётов, предусмотренных подпунктом «д» 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 «д» пункта 3;

4) величину накопленного сглаживания на конец года i.

12. Изложить подпункт «и» пункта 3 соглашения 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 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, если иное не предусмотрено настоящим Соглашением, с учетом следующих условий:

- соблюдения параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего Соглашения;

- определения подконтрольных расходов на 2025 год исходя из установленного на 2023 год базового уровня подконтрольных расходов в соответствии с приказом Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 14.12.2023 №240, увеличенного на индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования, одобренным Правительством Российской Федерации, и изменения количества условных единиц, с учётом показателей эффективности и эластичности в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждённых приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;

- определения подконтрольных расходов на 2026-2030 гг. с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.»

13. Дополнить пункт 3 подпунктами «м», «н» следующего содержания:

«м) Учет в течение срока действия Соглашения параметров регулирования, используемых в качестве долгосрочных, в случае применения методических указаний, предусмотренных пунктами 32 или 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, на уровне, указанном в подпунктах «а», «б» и «в» пункта 2 настоящего Соглашения.

н) Ежегодное проведение оценки исполнения обязательств Организации, указанных в пункте 2 Соглашения и с учетом определенных в нем критериев

достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии, уровня потерь электрической энергии, уровня финансирования инвестиционной программы.

Оценка исполнения обязательств Организации производится следующим образом:

- периодичность оценки исполнения обязательств Организации в части достижения плановых значений показателей, определенных в подпунктах «а», «б», «в» и «г» пункта 2 настоящего Соглашения устанавливается не реже одного раза в год;

- в целях оценки исполнения обязательств Организации Регулирующий орган направляет соответствующий запрос в Организацию указав форму предоставления информации и требование к ней, а Организация предоставляет указанную информацию в течение 15 рабочих дней со дня поступления запроса, но не ранее чем 20 мая года, следующего за отчетным.

Результаты анализа соблюдения Организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств Организации за отчетный период отражаются в экспертном заключении при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй год после отчетного (i+2).»

14. Изложить пункт 7 соглашения в следующей редакции:

«7. Настоящее соглашение заключено на 6 лет и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности. Определить срок действия настоящего соглашения с 01 января 2025 года по 31 декабря 2030 года, включительно»;

15. Изложить пункт 11 соглашения в следующей редакции:

«К настоящему соглашению прилагается и является его неотъемлемой частью приложение №1, приложение №2, приложение №3 и приложение №4.»

16. Приложение № 1 к Соглашению изложить в редакции согласно Приложению №1 к настоящему дополнительному соглашению.

17. Приложение № 2 к Соглашению изложить в редакции согласно Приложению №2 к настоящему дополнительному соглашению.

18. Дополнить Соглашение Приложением № 3 в редакции согласно Приложению 3 к настоящему дополнительному соглашению.

19. Дополнить Соглашение Приложением № 4 в редакции согласно Приложению 4 к настоящему дополнительному соглашению.

20. Настоящее дополнительное соглашение считается заключенным и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений.

21. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью соглашения.

22. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2 (двух) экземплярах, по одному для каждой из Сторон, имеющих равную юридическую силу.

Подписи сторон

Исполняющий обязанности председателя Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия	Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»
Рязанов А.В.	Галишников С.Н.

Приложение 1
к дополнительному соглашению № 2
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности

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 Республики Мордовия на долгосрочный период регулирования на 2025 – 2030 гг.*

	Уровень напряжения				
	средневзв.	ВН	СН1	СН2	НН
2025 г. (2 полугодие)*					
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	СЭП2025 +5,2%	СЭП2025 +5,2%	СЭП2025 +5,2%	СЭП2025 +5,2%	СЭП2025 +5,2%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП2025+0,0%				
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2025 +2,9%	СЭП2025 +3,3%	СЭП2025 +3,4%	СЭП2025 +3,2%	СЭП2025 -0,3%
2026 г. (с 01.10.2026)*					
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	СЭП2026 +5,4%	СЭП2026 +5,4%	СЭП2026 +5,4%	СЭП2026 +5,4%	СЭП2026 +5,4%
Ставка за потери (руб./МВт. ч)	СЭП2026 +0,0%				
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2026 +3,9%	СЭП2026 +4,1%	СЭП2026 +4,0%	СЭП2026 +3,9%	СЭП2026 +2,6%
2027 г. (2 полугодие)*					
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	СЭП2027 +10,7%	СЭП2027 +10,7%	СЭП2027 +10,7%	СЭП2027 +10,7%	СЭП2027 +10,7%
Ставка за потери (руб./МВт. ч)	СЭП2027+7,0%				
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2027 +9,6%	СЭП2027 +9,6%	СЭП2027 +9,6%	СЭП2027 +9,6%	СЭП2027 +9,6%
2028 г. (2 полугодие)*					
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	СЭП2028 +9,7%	СЭП2028 +9,7%	СЭП2028 +9,7%	СЭП2028 +9,7%	СЭП2028 +9,7%
Ставка за потери (руб./МВт. ч)	СЭП2028+11,1%				
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2028 +9,9%	СЭП2028 +9,8%	СЭП2028 +9,8%	СЭП2028 +9,9%	СЭП2028 +10,0%
2029 г. (2 полугодие)*					
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	СЭП2029 +9,5%	СЭП2029 +9,5%	СЭП2029 +9,5%	СЭП2029 +9,5%	СЭП2029 +9,5%
Ставка за потери (руб./МВт. ч)	СЭП2029+16,0%				
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2029 +10,3%	СЭП2029 +10,0%	СЭП2029 +10,1%	СЭП2029 +10,3%	СЭП2029 +10,9%
2030 г. (2 полугодие)*					

	Уровень напряжения				
	средневзв.	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	СЭП2030 +9,4%	СЭП2030 +9,4%	СЭП2030 +9,4%	СЭП2030 +9,4%	СЭП2030 +9,4%
Ставка за потери (руб./МВт. ч)	СЭП2030+0,0%				
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2030 +9,0%	СЭП2030 +9,0%	СЭП2030 +9,0%	СЭП2030 +9,0%	СЭП2030 +9,0%

* 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 (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, осуществляется в соответствии с тем законодательством в области государственного регулирования тарифов, которое будет действовать на момент принятия соответствующего решения в отношении указанных тарифов.

Оценка достижения роста единых (котловых) тарифов в отношении прочих потребителей осуществляется исходя из средневзвешенного роста тарифов по уровням напряжения.

Исполняющий обязанности
председателя
Государственного комитета
по тарифам Республики
Мордовия

Рязанов А.В

Директор филиала
ПАО «Россети Волга» -
«Мордовэнерго»

Галишников С.Н.

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

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	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Накопленный регуляторный долг на начало года (без ИПЦ), тыс. руб.	974 487	395 482	382 605	0	0	0	x
Возврат регуляторного долга в тарифах года i (без ИПЦ), тыс. руб.	579 006	12 877	382 605	0	0	0	974 487
Накопленный регуляторный долг на конец года, тыс. руб.	395 482	382 605	0	0	0	0	x

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

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Накопленный регуляторный долг на начало года (без ИПЦ), тыс. руб.	974 487	395 482	1 042 644	1 627 141	406 451	0
Возврат регуляторного долга, накопленного до подписания соглашения (старый долг) в тарифах года i (без ИПЦ), тыс. руб.	579 006	12 877	382 605	0	0	0
Предельная величина текущего сглаживания, образовывающая новый регуляторный долг (пп. «д» п. 3), тыс. руб.	0	660 040	967 101	0	0	0
Возврат сглаживания, образующего новый регуляторный долг (пп. «д» п. 3), тыс. руб..	0	0	0	1 220 690	406 451	0
Предельная величина совокупного регуляторного долга на конец года (без ИПЦ), тыс. руб.	395 482	1 042 644	1 627 141	406 451	0	0

Примечание:

1. Величина накопленного регуляторного долга на 01.01.2025 в размере 974 487,2 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 «д» 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.

Исполняющий обязанности председателя Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия	Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»
Рязанов А.В	Галишников С.Н.

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

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
I. Привлечение кредитных средств							
1.	Объём привлечения целевых кредитных средств (без НДС), всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0	1 047 779	1 516 073	0	2 563 852
1.1.	– ПС 110/10 кВ «Светотехника»	тыс.руб.	0	378 768*	814 624*	0	1 193 392
1.2.	– Антитеррористические мероприятия	тыс.руб.	0	417 085*	701 449*	0	1 118 534
1.3.	– Приобретение спецтехники	тыс.руб.		251 926	0	0	251 926
II. Остаток ссудной задолженности (на конец года)							
2.	Остаток основного долга на конец года	тыс.руб.	0	1 047 779	1 516 073	0	-
III. Расходы, учитываемые в НВВ							
3.	Проценты за пользование кредитом**	тыс.руб	***	***	***	***	***
4.	Возврат основного долга	тыс.руб	0	0	1 047 779	1 516 073	2 563 852
5.	ИТОГО расходы, учитываемые в НВВ (стр. 3 + стр. 4)	тыс.руб	***	***	***	***	***

* 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. на дату заключения кредитного договора, применительно к среднегодовому 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.

Исполняющий обязанности председателя Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия

Рязанов А.В

Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»

Галишников С.Н.

Приложение 4
к дополнительному соглашению № 2
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности

Перечень мероприятий на объектах инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Волга»-«Мордовэнерго», финансируемых за счет целевых кредитных средств

№ п/п	Наименование объекта	Адрес ПС	Техническая характеристика (установленная мощность/ км)	Стоимость*, тыс. руб. без НДС	Срок ввода в эксплуатацию	Перечень мероприятий*
1. Строительство ПС 110/10 кВ «Светотехника» 2×25 МВА с питающей отпайкой ВЛ 110 кВ (обеспечение электроснабжения потребителей ОЭЗ «Система» на территории «Площадка «Лисма»», г.о. Саранск, Республика Мордовия)						
1.1	ПС 110 кВ Лисма (Светотехника)	431720, Россия, Республика Мордовия, г. Саранск	50 МВА	1 193 391,53	Декабрь 2028	Строительство ПС 110/10 кВ комбинированного типа (ОПУ совмещенная со ЗРУ) с установкой двух трансформаторов мощностью 25 МВА; ОРУ 110 кВ - по типовой схеме 110-4Н (Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии; РУ 10 кВ - 2 (две) секционированные системы шин. Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ – 0,4 км.
2. Реконструкция ПС 35-110 кВ в части антитеррористической защищённости (антидроновая защита, оснащение инженерно-техническими средствами охраны и ЕЦУБ) 1-й группы приоритетности важности;						

№ п/п	Наименование объекта	Адрес ПС	Техническая характеристика (установленная мощность/ км)	Стоимость*, тыс. руб. без НДС	Срок ввода в эксплуатацию	Перечень мероприятий*
2.1	ПС 110 кВ Посоп	430000, Россия, Республика Мордовия, ГО Саранск, Октябрьский район	50 МВА	14 118,22	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка противотаранного устройства.
2.2	ПС 110 кВ Северо-Западная	430000, Россия, Республика Мордовия, ГО Саранск, Пролетарский район, ул. Пушкина, д 1	50 МВА	40 244,93	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка инженерно-технических средств охраны, системы видеонаблюдения, охранной сигнализации, системы контроля и управления доступом, противотаранного устройства на ПС с периметром 144 м общей площадью 2337 м^2.
2.3	ПС 110 кВ Эрьзя	430000, Россия, Республика Мордовия, ГО Саранск, Пролетаркий район, ул. Чернобольская 40 А	80 МВА	14497,78	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка противотаранного устройства, системы контроля и управления доступом.
2.4	ПС 110 кВ Атемар	430000, Россия, Республика Мордовия, Лямбирский район, с. Атемар	20 МВА	63018,81	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка инженерно-технических средств охраны, системы видеонаблюдения, охранной сигнализации, системы контроля и управления доступом, противотаранного устройства на ПС с периметром 216 м общей площадью 11935 м^2. Монтаж каналов связи

№ п/п	Наименование объекта	Адрес ПС	Техническая характеристика (установленная мощность/ км)	Стоимость*, тыс. руб. без НДС	Срок ввода в эксплуатацию	Перечень мероприятий*
						для вывода сигналов оповещения и видеонаблюдения в ЕЦУБ.
2.5	ПС 110 кВ Ромоданово	430000, Россия, Республика Мордовия, Ромодановский район, р.п. Ромоданово, ул. Ивановское шоссе 25	10 МВА	51 830,58	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка инженерно-технических средств охраны, системы видеонаблюдения, охранной сигнализации, системы контроля и управления доступом, противотаранного устройства. на ПС с периметром 250 м общей площадью 10614 м^2.
2.6	ПС 110 кВ Восточная	430000, Россия, Республика Мордовия, ГО Саранск, Октябрьский район, ул. Сущинского-10 "А"	80 МВА	14 497,78	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка противотаранного устройства, системы контроля и управления доступом.
2.7	ПС 110 кВ Заводская	430000, Россия, Республика Мордовия, Октябрьский район, р.п. Ялга	32 МВА	57417,84	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка инженерно-технических средств охраны, системы видеонаблюдения, охранной сигнализации, системы контроля и управления доступом, противотаранного устройства на ПС с периметром 270 м общей

№ п/п	Наименование объекта	Адрес ПС	Техническая характеристика (установленная мощность/ км)	Стоимость*, тыс. руб. без НДС	Срок ввода в эксплуатацию	Перечень мероприятий*
						площадью 2270 м^2. Монтаж каналов связи для вывода сигналов оповещения и видеонаблюдения в ЕЦУБ.
2.8	ПС 110 кВ Пивовар	430000, Россия, Республика Мордовия, Октябрьский район, р.п. Ялга, ул. Российская 12	50 МВА	14 497,78	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка противотаранного устройства, системы контроля и управления доступом.
2.9	ПС 110 кВ Рабочая	430000, Россия, Республика Мордовия, ГО Саранск, Ленинский район, ул. Полежаева- 2 "Б"	32 МВА	14 497,78	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка противотаранного устройства, системы контроля и управления доступом.
2.10	ПС 110 кВ Северная	430000, Россия, Республика Мордовия, ГО Саранск, Ленинский район, ул. Васенко- 15 "Б"	80 МВА	58 180,63	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка инженерно-технических средств охраны, системы видеонаблюдения, охранной сигнализации, системы контроля и управления доступом, противотаранного устройства на ПС с периметром 336 м общей площадью 6410 м^2.
2.11	ПС 110 кВ Центральная	430000, Россия, Республика Мордовия, ГО Саранск, Ленинский район, ул.	50 МВА	34 508,46	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты.

№ п/п	Наименование объекта	Адрес ПС	Техническая характеристика (установленная мощность/ км)	Стоимость*, тыс. руб. без НДС	Срок ввода в эксплуатацию	Перечень мероприятий*
		Республиканская, д 1"А"				Установка системы видеонаблюдения, противотаранного устройства, системы контроля и управления доступом.
2.12	ПС 110 кВ Юго-Западная	430000, Россия, Республика Мордовия, ГО Саранск, Октябрьский район, ул. Ульянова - 24"В"	50 МВА	14 118,22	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка противотаранного устройства.
2.13	ПС 110 кВ Южная	430000, Россия, Республика Мордовия, ГО Саранск, Октябрьский район, ул. Осипенко, д 99 "А"	32 МВА	14 118,22	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка противотаранного устройства.
2.14	ПС 110 кВ Зубова Поляна	431101, Россия, Республика Мордовия, п.Зубово-Поляна, ул. Новиково - Прибоя, 49	12,6 МВА	92 496,49	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка инженерно-технических средств охраны, системы видеонаблюдения, охранной сигнализации, системы контроля и управления доступом, противотаранного устройства на ПС с периметром 199 м общей площадью 2292 м^2. Монтаж каналов связи для вывода сигналов оповещения и видеонаблюдения в ЕЦУБ.

№ п/п	Наименование объекта	Адрес ПС	Техническая характеристика (установленная мощность/ км)	Стоимость*, тыс. руб. без НДС	Срок ввода в эксплуатацию	Перечень мероприятий*
2.15	ПС 110 кВ Кадошкино	431900, Россия, Республика Мордовия,п. Кадошкино, промзона	20 МВА	94648,53	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка инженерно-технических средств охраны, системы видеонаблюдения, охранной сигнализации, системы контроля и управления доступом, противотаранного устройства на ПС с периметром 164 м общей площадью 1624 м^2. Монтаж каналов связи для вывода сигналов оповещения и видеонаблюдения в ЕЦУБ.
2.16	ПС 110 кВ ГКС	431030, Россия, Республика Мордовия, КС-26, Торбеевский район	32 МВА	130 519,41	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка инженерно-технических средств охраны, системы видеонаблюдения, охранной сигнализации, системы контроля и управления доступом, противотаранного устройства на ПС с периметром 514 м общей площадью 15996 м^2. Монтаж каналов связи для вывода сигналов оповещения и видеонаблюдения в ЕЦУБ.
2.17	ПС 110 кВ Инсар	431430, Россия, Республика Мордовия, г. Инсар, ул Московская, 1	10 МВА	49 023,47	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка инженерно-технических средств охраны, системы видеонаблюдения, охранной сигнализации, системы контроля и управления доступом, противотаранного

№ п/п	Наименование объекта	Адрес ПС	Техническая характеристика (установленная мощность/ км)	Стоимость*, тыс. руб. без НДС	Срок ввода в эксплуатацию	Перечень мероприятий*
						устройства на ПС с периметром 206 м общей площадью 760 м^2.
2.18	ПС 110 кВ Бабеево	431244, Республика Мордовия, Темниковский район, село Бабеево, улица без названия, б/н	8,8 МВА	62 923,22	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка инженерно-технических средств охраны, системы видеонаблюдения, охранной сигнализации, системы контроля и управления доступом, противотаранного устройства на ПС с периметром 410 м общей площадью 14005 м^2.
2.19	ПС 110 кВ Краснослободск	430000, Россия, Республика Мордовия, Краснослободский район, с.Ст.Горяши, б/н	20 МВА	137651,98	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка инженерно-технических средств охраны, системы видеонаблюдения, охранной сигнализации, системы контроля и управления доступом, противотаранного устройства на ПС с периметром 356 м общей площадью 8717 м^2. Монтаж каналов связи для вывода сигналов оповещения и видеонаблюдения в ЕЦУБ.
2.20	ПС 110 кВ Ардатов	431860, Россия, Республика Мордовия, Ардатовский район, г.	20 МВА	55 932,28	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка инженерно-технических средств охраны, системы видеонаблюдения,

№ п/п	Наименование объекта	Адрес ПС	Техническая характеристика (установленная мощность/ км)	Стоимость*, тыс. руб. без НДС	Срок ввода в эксплуатацию	Перечень мероприятий*
		Ардатов, улица Энергетиков, дом 1				охранной сигнализации, системы контроля и управления доступом, противотаранного устройства на ПС с периметром 314 м общей площадью 5593 м^2.
2.21	ПС 110 кВ Алексеевка	431720, Россия, Республика Мордовия, п.Комсомольский, ул.Вокзальная, 7	32 МВА	14 118,22	Декабрь 2028	Возведение пассивной антидроновой защиты. Установка противотаранного устройства.
2.22	Единый Центр управления Безопасностью	г. Саранск, Васенко 40В	х	75 673,04	Декабрь 2028	Создание автоматизированных рабочих мест диспетчерского персонала. Монтаж серверного оборудования видеоаналитики, средств отображения и хранения информации. Внедрение программного обеспечения, интеграционных платформ. Монтаж инженерных систем.
3.	Приобретение спецтехники (автогидроподъёмников, мульчерных комплексов, бульдозера)					
3.1	МФ-705 с мульчером UM FOREST 220 (4 шт) либо модель аналог	х	х	121 404,00	Декабрь 2027	х
3.2	АГП 22 на шасси Садко Next/ГАЗ-С41А23 (7 шт) либо модель аналог	х	х	112 439,00	Декабрь 2027	х

№ п/п	Наименование объекта	Адрес ПС	Техническая характеристика (установленная мощность/ км)	Стоимость*, тыс. руб. без НДС	Срок ввода в эксплуатацию	Перечень мероприятий*
3.3	Бульдозер D20H (1 шт) либо модель аналог	х	х	18 083,33	Декабрь 2027	х

* Перечень мероприятий и их стоимость подлежат уточнению по результатам проектно-изыскательских работ и конкурсных процедур.

Исполняющий обязанности председателя
Государственного комитета по тарифам
Республики Мордовия

Рязанов А.В.

Директор филиала «Мордовэнерго»

Галишников С.Н.