Соглашение
об условиях осуществления регулируемых видов деятельности

г. Саранск

«23» сентября 2024 г. (дата заключения соглашения) № 1 (номер соглашения)

Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия, именуемый в дальнейшем Регулирующим органом, в лице 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» Суворова Михаила Владимировича, действующего на основании доверенности от 09.04.2024 № Д/24-214, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и 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), заключили настоящее соглашение о нижеследующем.

I. Предмет соглашения

1. В соответствии с настоящим соглашением Организация принимает на себя обязательства осуществлять регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и достичь плановых значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, осуществить реализацию 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, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением, а Регулирующий орган обязуется устанавливать единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории Республики

иные условия, предусмотренные настоящим соглашением.

II. Обязательства сторон

2. К обязательствам Организации в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi)	час.	0,8551	0,8423	0,8297	0,8172	0,8050
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi)	шт.	0,8074	0,7953	0,7834	0,7716	0,7601

б) достижение следующих плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Достижение, указанных в подпунктах «а» и «б» показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с положениями Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, с учетом показателя качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Организации

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Уровень потерь электрической	%	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23

	энергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпуску (поступлению) электрической энергии в сеть)						

В случае консолидации в течении срока действия Соглашения электросетевых активов, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям корректируется с учетом технического состояния консолидированных активов, путём внесения изменений в Соглашение в порядке предусмотренном п. 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, при этом расчёт уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям осуществляется в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования»

Уровень потерь электрической энергии считается достигнутым в случае, если фактический показатель не выше планового.

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, в том числе 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**
	Финансирование инвестиционной программы ВСЕГО с НДС	тыс. руб.	705 233,52	640 965,67	679 969,76	682 577,54	682 577,54
1.	Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам	тыс. руб.	705 233,52	640 965,67	679 969,76	682 577,54	682 577,54
1.1.	Прибыль от передачи э/э	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Прибыль от ТП (авансы от ТП)	тыс. руб.	135 724,7	26 682,4	27 350,5	27 995,4	27 995,4
1.3.	Амортизация	тыс. руб.	458 518,1	511 994,1	543 779,4	545 465,3	545 465,3
1.4.	Возврат НДС	тыс. руб.	110 990,8	102 289,2	108 839,9	109 116,9	109 116,9
1.5.	Кредиты		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год*	2026 год*	2027 год*	2028 год*	2029 год**
3.	Справочно: Дополнительное финансирование инвестиционной программы за счет реализации положений Соглашения без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

*Объемы финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» в части филиала «Мордовэнерго» указаны на уровне, содержащемся в заявлении об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, направленного обществом 18.04.2024 №МР6/4/419 в Министерство энергетики Российской Федерации.

**В отношении 2029 года объемы финансирования инвестиционной программы указаны на уровне 2028 года.

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 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.

д) увеличение расходов на оплату труда производственного персонала сверх объемов, учтенных в составе подконтрольных расходов, за счет средств от возврата перераспределенных в соответствии с п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, корректировок, накопленных до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Дополнительный объем роста расходов на оплату труда	тыс. руб.	64 688,3	112 575,6	120 073,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год
2	Страховые взносы (взносы на пенсионное, медицинское и социальное страхование).	тыс. руб.	19 665,2	34 223,0	36 502,4
3	Всего*	тыс. руб.	84 353,5	146 798,6	156 575,9

* указанные расходы не подлежат дополнительной компенсации Обществу в составе необходимой валовой выручки, в том числе в рамках корректировок по пункту 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178.

3. К обязательствам Регулирующего органа в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) расчет необходимой валовой выручки Организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего соглашения;

б) учет сохранения в распоряжении Организации средств в размере экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, достигнутой Организацией при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, и экономии операционных (подконтрольных) расходов;

в) компенсация за счет средств республиканского 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 «Об утверждении Правил предоставления из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг» и нормативным правовым актом Республики Мордовия, устанавливающим порядок предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов территориальным сетевым организациям, заключившим соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности с исполнительным органом Республики Мордовия в области государственного регулирования тарифов. 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 Республики Мордовия.

г) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории Республики Мордовия путем их индексации в порядке в соответствии с Приложением 1;

д) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения в соответствии с Приложением 2;

Распределение учитываемых результатов деятельности по годам в течение срока, предусмотренного пунктом 7 настоящего соглашения, осуществляется Регулирующим органом в соответствии с действующим на момент принятия соответствующего решения законодательством в области государственного регулирования тарифов.

е) учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения осуществляется Регулирующим органом в соответствии с действующим на момент принятия соответствующего решения законодательством в области государственного регулирования тарифов.

ж) учет условий настоящего соглашения при направлении в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов предложений об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

з) направление на согласование в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов решения Регулирующего органа об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в том случае, если установленные федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не позволяют учесть выполнение условий настоящего соглашения.

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 2025-2027 гг., 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 2028 год с учетом формулы (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 2029 год, исходя из установленного на 2028 год уровня подконтрольных расходов, 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;

- учета в составе необходимой валовой выручки Организации положительных и отрицательных корректировок и распределения их по периодам (по годам) с учетом пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

к) утверждение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении:

2025 год: 7 500 рублей за кВт (с НДС)*

2026 год: 10 000 рублей за кВт (с НДС)*

2027 год: 12 652,57 рублей за кВт (с НДС)*

2028 год: 13 183,98 рублей за кВт (с НДС)*

2029 год: 13 737,71 рублей за кВт (с НДС)*

*Допускается изменение указанных величин по предложению Правительства Республики Мордовия, Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия, а также в случаях изменения параметров индексации на соответствующий год.

4. Регулирующий орган вправе профинансировать за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации отдельные расходы, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», и не учтенные в необходимой валовой выручке организации.

III. Ответственность сторон

5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему соглашению стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.

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

5.2. Расчет недополученных доходов осуществляется исходя из разницы между величиной экономически обоснованной НВВ Организации, определенной органом регулирования тарифов на очередной период регулирования и отраженной в экспертном заключении, включающей величину корректировок по факту года i-2, рассчитанных на текущий год i, а так же включающей в себя учет результатов деятельности сетевой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основании настоящего Соглашения, в размере, определенном Приложением 2 к настоящему Соглашению, и плановой НВВ на этот же период регулирования, определенной на основании решений органа регулирования тарифов об установлении единых (котловых) и индивидуальных тарифов.

6. Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению, если докажут, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы или по вине другой стороны.

IV. Иные условия

7. Настоящее соглашение заключено на 5 лет и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности;

8. Изменение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктом 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об

условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

9. Расторжение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктами 33 - 42 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности. Настоящее соглашение может быть расторгнуто по взаимному согласию сторон.

10. Настоящее соглашение составлено в 2 экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

11. К настоящему соглашению прилагается и является его неотъемлемой частью приложение №1 и приложение №2.

V. Порядок разрешения споров

12. Все споры и разногласия, возникшие при исполнении настоящего соглашения, разрешаются сторонами путем переговоров либо подлежат разрешению в судебных органах в соответствии с действующим законодательством.

VI. Дополнительные условия соглашения

13. Регулирующий орган не несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению в период тарифного регулирования, в котором возникли такие обстоятельства, как:

13.1. установление Федеральной антимонопольной службой предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования на уровне ниже предусмотренного настоящим Соглашением;

13.2. по результатам проверок ФАС России определена необходимость изменения тарифного решения на соответствующий период тарифного регулирования в части снижение ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) ниже уровня, предусмотренного настоящим соглашением;

13.3. изменения законодательства Российской Федерации, нормативно-правовых актов федеральных органов власти, издание указов или распоряжений президента Российской Федерации, принятие иных решений федеральных органов власти, препятствующих исполнению обязательств в соответствии с условиями настоящего Соглашения.

14. Организация несет ответственность за исполнение утвержденной (скорректированной) в установленном порядке Министерством энергетики РФ инвестиционной программы на соответствующий год в соответствии с законодательством.

Председатель Государственного комитета по тарифам Республики	Директор филиала «Мордовэнерго»

14. Организация несет ответственность за исполнение утвержденной (скорректированной) в установленном порядке Министерством энергетики РФ инвестиционной программы на соответствующий год в соответствии с законодательством.

Председатель
Государственного комитета
по тарифам Республики
Мордовия

Рязанов А.В.

Директор филиала
«Мордовэнерго»

Суворов М.В.

Приложение 1
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от 23.09.2024г. № 1

Рост единых (котловых) тарифов на долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 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. (2 полугодие)*					
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 +1,3%	СЭП2027 +1,3%	СЭП2027 +1,3%	СЭП2027 +1,3%	СЭП2027 +1,3%
Ставка за потери (руб./МВт. ч)	СЭП2027+0,0%				
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2027 +0,0%	СЭП2027 +0,2%	СЭП2027 +0,0%	СЭП2027 -0,1%	СЭП2027 -0,7%
2028 г. (2 полугодие)*					
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	СЭП2028 +0,3%	СЭП2028 +0,3%	СЭП2028 +0,3%	СЭП2028 +0,3%	СЭП2028 +0,3%
Ставка за потери (руб./МВт. ч)	СЭП2028+0,5%				
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2028 +0,0%	СЭП2028 +1,2%	СЭП2028 -1,9%	СЭП2028 -2,0%	СЭП2028 -2,5%
2029 г. (2 полугодие)*					
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	СЭП2029 +0,1%	СЭП2029 +0,1%	СЭП2029 +0,1%	СЭП2029 +0,1%	СЭП2029 +0,1%
Ставка за потери (руб./МВт. ч)	СЭП2029+18,2%				
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2029 +0,0%	СЭП2029 -0,4%	СЭП2029 +0,0%	СЭП2029 +0,3%	СЭП2029 +2,0%

*где СЭП – это прогноз индексации тарифов на услуги по передаче электрической энергии (на соответствующий год) согласно последнему опубликованному прогнозу Министерства экономического развития Российской Федерации на дату принятия решения об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) соответствующего года.

Размеры единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой прочим потребителям, на первое полугодие i года устанавливаются равными размерам единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой прочим потребителям, 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.

Индексы роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии, указанные в приложении 1, по взаимному соглашению сторон могут быть изменены в целях соблюдения требований пункта 81(5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.

Председатель
Государственного комитета
по тарифам Республики
Мордовия

Рязанов А.В.

Директор филиала
«Мордовэнерго»

Суворов М.В.

Приложение 2
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от 23.09.2024г. № 1

Учет в течение срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности сетевой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основании настоящего Соглашения

Объем экономически обоснованных расходов, ранее признанных Регулирующим органом, но не учтенных в тарифах на 31.12.2024 года (без учета параметров прогноза социально-экономического развития РФ) – 974,5 млн. руб.

Поэтапный учёт в НВВ недополученных доходов Общества с учетом индексации составит по годам:

(млн. руб.)

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	ВСЕГО
Величина корректировок НВВ, ранее признанных Регулирующим органом, но не учтенных в тарифах до 01.01.2025 г. (без ИПЦ)	88,46	503,42	382,60			974,49
Величина корректировок НВВ, ранее признанных Регулирующим органом, но не учтенных в тарифах до 01.01.2025 г. (с ИПЦ)	88,46	639,32	468,11			1 195,88

Возврат Регулирующим органом в течение действия настоящего соглашения величины корректировок осуществляется с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Министерства экономического развития Российской Федерации в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178.

(млн. руб.)

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	ВСЕГО
Сумма накопленного сглаживания за период с 2025 г.	0,0	125,5	0,0	0,0	0,0	**125,5**
Возврат сглаживания, накопленного за период с 2025 г.			0,0	0,0	125,5	**125,5**
Возврат сглаживания, накопленного за период с 2025 г. с ИПЦ			0,0	0,0	141,1	**141,1**

Примечание:

1. Величина компенсации может быть скорректирована с учетом индексации, в зависимости от периода возникновения и периода компенсации, формул корректировок, учитывающих результаты деятельности Организации за истекший период, предусмотренных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;

2. Расчет графика компенсации произведен на основании проекта тарифно-балансовых показателей территориальных сетевых организаций на 2025 год. Изменения данных показателей являются основанием для изменения графика компенсации.

Председатель
Государственного комитета
по тарифам Республики
Мордовия

Рязанов А.В.

Директор филиала
«Мордовэнерго»

Суворов М.В.