Соглашение
об условиях осуществления регулируемых видов деятельности

г. Ульяновск

«__» _____ 20__ г. № _____
(дата заключения соглашения) (номер соглашения)

Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, именуемое в дальнейшем Регулирующим органом, в лице исполняющего обязанности руководителя Добровольской Галины Анатольевны, действующей на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 года № 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 09.04.2024 № Д/24-212 , с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «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 (далее – Соглашение).

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 Ульяновской области в порядке, предусмотренном настоящим Соглашением, и соблюдать 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 (Пsaidi)	час.	1,38658	1,36579	1,34530	1,32513	1,30525
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	шт.	1,25386	1,23505	1,21652	1,19828	1,18030

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)	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Оценка достижения 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:

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпуску (поступлению) электрической энергии в сеть)	%	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98

Оценка достижения указанного уровня потерь электрической энергии производится по формуле:

$$N_i \geq \frac{\Delta W_i^{\text{факт}}}{W_i^{\text{ОС факт}}} \times 100,$$

где:

N_i - уровень потерь электрической энергии в процентах при ее передаче по электрическим сетям (к отпуску (поступлению) электрической энергии в сеть), указанный в таблице 3 настоящего Соглашения на год *i*;

$\Delta W_i^{\text{факт}}$ - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за год *i* (тыс. кВт·ч);

$W_i^{\text{ОС факт}}$ - величина фактического отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за год *i* (тыс. кВт·ч).

Величина фактических потерь $\Delta W_i^{\text{факт}}$ в целях оценки достижения уровня потерь электрической энергии в отношении объектов электросетевого хозяйства, права владения и (или) пользования на которые перешли к филиалу ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» в течение периода действия настоящего регуляторного Соглашения, принимается равной нулю.

При соблюдении указанного неравенства показатель считается достигнутым.

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 Ульяновской области на соответствующий год), в том числе за счет следующих средств и с учетом следующих параметров, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии:

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) без НДС всего, в том числе:	тыс.руб.	803 429,20	988 317,28	1 068 371,95	1 299 593,62	1 430 135,66
1.1.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	277 679,67	415 840,48	255 866,90	400 000,00	400 000,00
1.2.	Амортизация	тыс.руб.	525 749,53	572 476,80	600 052,15	665 285,68	724 714,60
1.3	Дополнительное финансирование инвестиционной программы за счет реализации положений Соглашения без НДС (в том числе средства от возврата «регуляторного долга»)	тыс.руб.	-	-	212 452,91	234 307,94	305 421,06
2.	Объем полезного отпуска электрической энергии в границах контура «котла» региона	млн. кВтч	3 998,20	3 975,30	3 982,70	3 985,20	3 985,40

Оценка достижения показателя финансирования инвестиционной программы

$$ИП_i^{факт} \geq ИП_i^{план} \times 0{,}95 \times \min\left(1; \frac{ПО_i^{факт}}{ПО_i^{план}}\right) \times \min\left(1; \frac{Кр_i^{план} + Вып_i^{ТП,план} + Расх_i^{приб,план}}{Кр_i^{факт} + Вып_i^{ТП,факт} + Расх_i^{приб,факт}}\right),$$

где:

$ИП_i^{факт}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год *i*, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году *i* долгосрочного периода регулирования;

$ИП_i^{план}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы на год *i*, указанный в п.1 таблицы 4;

0,95 – допустимое отклонение фактического финансирования инвестиционной программы;

$ПО_i^{факт}$ – объем фактического полезного отпуска электрической энергии в границах контура «котла» филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» за год i;

$ПО_i^{план}$ – плановый объем полезного отпуска электрической энергии

в границах контура «котла» филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» на год i, указанный в п.2 таблицы 4;

$Кр_i^{факт}$ – величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, в году i;

$Вып_i^{ТП,факт}$ – величина фактических выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств, не включенных в плату за технологическое присоединение;

$Расх_i^{приб,факт}$ – величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в году i;

$Кр_i^{план}$ – величина плановой стоимости (процентов) заемных средств, включенных в состав необходимой валовой выручки на год i;

$Вып_i^{ТП,план}$ – величина плановых выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств, включенных в состав необходимой валовой выручки на год i (определенная Регулирующим органом в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям и зафиксированная для филиала в приказе об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на очередной период регулирования);

$Расх_i^{приб,план}$ – величина плановых расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов), включенных в состав необходимой валовой выручки на год i;

При соблюдении указанного неравенства показатель считается достигнутым.

д) в случае консолидации электросетевых активов, обеспечение их эксплуатационно-технического обслуживания осуществляется в соответствии с Правилами устройства электроустановок и Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.

е) 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 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Дополнительный объем роста расходов на оплату труда	тыс.руб.	0,0	5 986,90	138 053,20

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) 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 ФАС России предельных максимальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на уровне не ниже, предусмотренного настоящим соглашением, Регулирующий орган осуществляет:

- внесение предложений в порядке и в рамках предоставленных полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Ульяновской области, по компенсации за счет средств бюджета Ульяновской области недополученных доходов Организации;

- компенсацию за счет средств бюджета Ульяновской области недополученных доходов Организации в пределах доведенных лимитов бюджетных обязательств, в объеме, расчитанном в соответствии с предусмотренным настоящим Соглашением порядком индексации цен (тарифов);

г) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории Ульяновской области путем их индексации в порядке в соответствии с Приложением 1 к настоящему соглашению;

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 том числе в следующем порядке:

- объем экономически обоснованных расходов Организации, не учтенных Регулирующим органом в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие долгосрочные периоды регулирования, на начало 2025 года составляет 904 545,51 тысяч рублей (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации);

- учет указанных экономически обоснованных расходов Организации

будет осуществляться Регулирующим органом в течение действия настоящего Соглашения в соответствии с Приложением 2 к настоящему Соглашению.

Учет указанных экономически обоснованных расходов Организации будет осуществляться Регулирующим органом в течение действия настоящего Соглашения путем дополнительной индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности).

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 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», утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в размерах, позволяющих соблюсти предельный рост тарифов, определенных п. «г» пункта 3 настоящего Соглашения, в следующем порядке:

- результаты деятельности организации за 2025 год подлежат учету в тарифах на 2027 год;
- результаты деятельности организации за 2026 год подлежат учету в тарифах на 2028 год;
- результаты деятельности организации за 2027 год подлежат учету в тарифах на 2029 год;
- результаты деятельности организации за 2028 год подлежат учету в тарифах на 2030 год;
- результаты деятельности организации за 2029 год подлежат учету в тарифах на 2031 год;

ж) учет по истечении срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего Соглашения, в следующем порядке:

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.

з) 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;

и) учет в течение срока действия настоящего Соглашения в НВВ филиала ПАО «Россети Волга» результатов судебного и досудебного урегулирования споров в части оспаривания тарифно-балансовых решений.

к) учет в течение срока действия настоящего Соглашения в НВВ филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» экономически обоснованных расходов, понесенных при восстановлении сетевой организацией электросетевых активов в год их принятия на баланс, в том числе в результате консолидации;

л) оценка достижения роста единых (котловых) тарифов в целях определения их соответствия условиям настоящего Соглашения исходя из средневзвешенного роста тарифов по уровням напряжения.

При этом расчет недополученных доходов осуществляется исходя из разницы между плановой выручкой согласно индексации единых (котловых) тарифов в соответствии с условиями, определенными настоящим Соглашением, и плановой выручкой согласно индексации единых (котловых) тарифов произведенной Регулирующим органом в рамках тарифного регулирования на соответствующий период регулирования.

м) 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, 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:

1) учет в течение срока действия настоящего Соглашения в НВВ Организации экономически обоснованных расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли без применения ограничения в размере до 12-ти процентов от НВВ, которое применялось в отношении Организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основании настоящего Соглашения;

2) учет 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.

н) утверждение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной

мощности при технологическом присоединении ежегодно, начиная с 2025 года, с ростом 1000 руб. и с учетом индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» с учетом не превышения планируемой к утверждению льготной ставки над фактически сложившейся за отчетный период по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети».

о) индексация единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей на уровне не ниже (со второго полугодия очередного периода регулирования):

2025 год - +6,0%

2026-2029 г.г. - +5,0 %

4. Регулирующий орган вправе:

- вносить предложения в порядке и в рамках представленных полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Ульяновской области, по финансированию за счет средств бюджета Ульяновской области отдельных расходов, предусмотренных 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;

- профинансировать за счет средств бюджета Ульяновской области в пределах доведенных лимитов бюджетных обязательств 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.

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 в части изменений существенных условий Соглашения, осуществляется в соответствии с пунктом 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

9. Настоящее Соглашение может быть расторгнуто по взаимному согласию сторон.

Порядок расторжения настоящего Соглашения осуществляется в соответствии с пунктами 33 - 42 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

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

Регулирующий орган:	Организация:
И.о.руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области	Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»
_____ /Г.А. Добровольская	_____ /С.А. Анисимов

Приложение 1
к Соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от_____№ _____

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории Ульяновской области на долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 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.	$СЭП_{2025}$ +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. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2026}$+2,00%	$СЭП_{2026}$+2,00%	$СЭП_{2026}$ +2,00%	$СЭП_{2026}$+2,00%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2026}$+0,00%	$СЭП_{2026}$+0,00%	$СЭП_{2026}$+0,00%	$СЭП_{2026}$+0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2026}$+1,40%	$СЭП_{2026}$ +1,40%	$СЭП_{2026}$ +1,40%	$СЭП_{2026}$ +1,40%
2027 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2027}$ +1,00%	$СЭП_{2027}$ +1,00%	$СЭП_{2027}$ +1,00%	$СЭП_{2027}$ +1,00%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2027}$+0,00%	$СЭП_{2027}$+0,00%	$СЭП_{2027}$+0,00%	$СЭП_{2027}$+0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2027}$ +0,70%	$СЭП_{2027}$ +0,70%	$СЭП_{2027}$ +0,70%	$СЭП_{2027}$ +0,70%
2028 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2028}$ +0,00%	$СЭП_{2028}$ +0,00%	$СЭП_{2028}$ +0,00%	$СЭП_{2028}$ +0,00%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2028}$+0,00%	$СЭП_{2028}$+0,00%	$СЭП_{2028}$+0,00%	$СЭП_{2028}$+0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2028}$ +0,00%	$СЭП_{2028}$ +0,00%	$СЭП_{2028}$ +0,00%	$СЭП_{2028}$ +0,00%
2029 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2029}$+0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2029}$+0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%

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 прочим потребителям, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого прогноза в отношении прочих потребителей используется индекс потребительских цен).

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.

Регулирующий орган:

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

_____/Г.А. Добровольская

Организация:

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

_____/А.Ю. Анисимович

Приложение 2
к Соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от_____№ _____

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

млн. руб.

Показатель	Объем экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов, на 01.01.2024 (без учета параметров прогноза социально-экономического развития РФ)	Компенсация накопленных выпадающих доходов в течение срока действия соглашения с учётом положений п. 7 Основ ценообразования					
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого 2025-2029 гг. (без учета параметров прогноза социально-экономического развития РФ)
Компенсация объема экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов	904,55	100,30	5,99	581,09	217,17	0,00	904,55

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.

3. При установлении цен (тарифов) на очередной период (год) регулирования в целях возврата сглаживания применяется индексация на индекс потребительских цен на соответствующий год согласно Прогнозу

социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемому Минэкономразвития России, действующему на момент установления (цен) тарифов.

Регулирующий орган:

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

_____ /Г.А. Добровольская

Организация:

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

_____ /Н. Анисимова

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА» ИНН 6450924080 ОГРН 1076450005780 г. УЛЬЯНОВСК РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
РОССЕТИ ВОЛГА
ФИЛИАЛ ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА» - «УЛЬЯНОВСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»
www.rossetivolga.ru