Дополнительное соглашение № 2
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности от 03.10.2024 № 1

г. Чебоксары

«01» октября 2026 года № 2

Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам, именуемая в дальнейшем Регулирующим органом, в лице руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам Егорова Сергея Федоровича, действующего на основании Положения о Государственной службе Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам, утвержденного постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13.08.2009 № 265, с одной стороны, и Публичное акционерное общество «Россети Волга», именуемое в дальнейшем Организацией, в лице директора филиала «Чувашэнерго» Полуэктова Константина Юрьевича, действующего на основании доверенности от 20.04.2026 № Д/26-248, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» заключили настоящее дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 03.10.2024 № 1 (с изменениями, внесенными дополнительным соглашением № 1 от 19.12.2025) (далее - соглашение) о нижеследующем:

1. Продлить срок действия соглашения на 1 (один) год и определить период его реализации с 2025 года по 2030 год.

2. Внести в соглашение следующие изменения:

в пункте 2:

в подпункте «а» таблицу 1 изложить в следующей редакции:

«Таблица 1

| № 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 (Пsaidi) | час. | 0,5764 | 0,5677 | 0,5592 | 0,5508 | 0,5426 | 0,5344 |
| 2. | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | шт. | 0,5150 | 0,5073 | 0,4996 | 0,4922 | 0,4848 | 0,4775»; |

таблицу 2 подпункта «б» изложить в следующей редакции:

«Таблица 2

| № 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) | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0»; |

в подпункте «в»:

таблицу 3 и примечание к ней изложить в следующей редакции:

«Таблица 3

| № 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)* | % | 5,9671 | 5,9671 | 5,9671 | 5,9671 | 5,9671 | 5,9671 |

*в отношении объектов электросетевого хозяйства, находящихся на балансе и/или переданных во временное владение и пользование Организации, за исключением объектов электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к Организации в течение долгосрочного периода регулирования;»;

подпункт «е» признать утратившим силу;

дополнить подпунктом «з» следующего содержания:

«з) представление в Регулирующий орган предложений (заявлений об установлении тарифов) в соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от

29.12.2011 № 1178, на очередной период регулирования i с учетом параметров, указанных в таблице 5 подпункта «г» пункта 3 и таблице 6 подпункта «е» пункта 3 настоящего соглашения, за исключением случаев изменения требований действующего законодательства и наличия обстоятельств, не зависящих от Организации.»;

в пункте 3:

подпункт «в» изложить в следующей редакции:

«в) компенсация за счёт средств республиканского бюджета Чувашской Республики 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, предусмотренного в таблице 5 подпункта «г» пункта 3 настоящего соглашения, при условии утверждения ФАС России предельных максимальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне не ниже, предусмотренного настоящим соглашением;»;

таблицу 5 подпункта «г» изложить в следующей редакции:

«Таблица 5

| | Уровень напряжения | | | |
|---|---|---|---|---|
| | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | | | |
| Ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес) | СЭП +3% | СЭП +3% | СЭП+ 3% | СЭП + 3% |
| Ставка на потери (руб./МВт) | СЭП +0% | СЭП +0% | СЭП +0% | СЭП +0% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | СЭП + 2,50% | СЭП + 2,64% | СЭП + 2,48% | СЭП + 2,14% |
| | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | | | |
| Ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес) | СЭП +14% | СЭП +14% | СЭП +14% | СЭП +14% |
| Ставка на потери (руб./МВт) | СЭП +0% | СЭП +0% | СЭП +0% | СЭП +0% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | СЭП + 8,99% | СЭП + 8,33% | СЭП + 7,84% | СЭП + 6,83% |
| | с 01.07.2027 по 31.12.2027 | | | |
| Ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес) | СЭП +21% | СЭП +21% | СЭП +21% | СЭП +21% |
| Ставка на потери (руб./МВт) | СЭП +0% | СЭП +0% | СЭП +0% | СЭП +0% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | СЭП + 15% | СЭП +15% | СЭП +15% | СЭП + 15% |
| | с 01.07.2028 по 31.12.2028 | | | |
| Ставка на содержание сетей | СЭП +15,4% | СЭП +15,4% | СЭП +15,4% | СЭП +15,4% |

| | Уровень напряжения | | | |
|---|---|---|---|---|
| | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| (руб./МВт.мес) | | | | |
| Ставка на потери (руб./МВт)* | На уровне I полугодия 2028 года | | | |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | СЭП + 10% | СЭП +10% | СЭП +10% | СЭП + 10% |
| | с 01.07.2029 по 31.12.2029 | | | |
| Ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес) | СЭП +14% | СЭП +14% | СЭП +14% | СЭП +14% |
| Ставка на потери (руб./МВт) | СЭП +0% | СЭП +0% | СЭП +0% | СЭП +0% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | СЭП + 9,5% | СЭП + 9,5% | СЭП + 9,5% | СЭП + 9,5% |
| | с 01.07.2030 по 31.12.2030 | | | |
| Ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес) | СЭП +3% | СЭП +3% | СЭП +3% | СЭП +3% |
| Ставка на потери (руб./МВт) | СЭП +0% | СЭП +0% | СЭП +0% | СЭП +0% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | СЭП + 2,7% | СЭП +2,7 % | СЭП +2,7 % | СЭП + 2,7%»; |

подпункт «е» изложить в следующей редакции:

«е) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке:

- регулирование необходимой валовой выручки Организации осуществляется с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в размерах, позволяющих соблюсти предельный рост тарифов, определенных подпунктом «г» пункта 3 настоящего соглашения;

- результаты деятельности Организации, полученные в течение срока действия соглашения, учитываются с распределением суммарной величины положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки в течение периода, который не может быть более 5 лет, в порядке, предусмотренном абзацем двенадцатым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178:

- результаты деятельности организации за 2025 год учитываются при установлении тарифов на 2027 год, а также, в целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, не превышающий срок реализации настоящего соглашения;

- результаты деятельности организации за 2026 год учитываются при установлении тарифов на 2028 год, а также, в целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, не превышающий срок реализации настоящего соглашения;

- результаты деятельности организации за 2027 год учитываются при установлении тарифов на 2029 год, а также, в целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, не превышающий срок реализации настоящего соглашения;

- результаты деятельности организации за 2028 год учитываются при установлении тарифов на 2030 год.

В период реализации настоящего соглашения величина примененного сглаживания на год i и величина регуляторного долга на год i не могут превышать величин, указанных в таблице 6:

Таблица 6

| Показатель | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Предельная величина текущего сглаживания, образовывающая новый регуляторный долг, млн. руб. | 1 718,3 | 1 959,9 | 2 597,7 | 1 598,0 | 748,1 | 0,0 |
| Предельная величина регуляторного долга на конец года (без ИПЦ), млн. руб. | 3 602,0 | 4 561,7 | 5 593,6 | 4 759,8 | 2 413,0 | 0,0 |

В случае, если включение неучтенного остатка корректировок необходимой валовой выручки в сумму текущего сглаживания приводит к превышению предельной величины совокупного объёма регуляторного долга на очередной период регулирования i, указанного в таблице 6 настоящего подпункта, стороны на основании мотивированного предложения Регулирующего органа, направленного в Организацию не позднее первого квартала года i, вносят изменения в настоящее соглашение, направленные на приведение величины накопленного сглаживания на год i+1 в соответствие с предельными значениями, указанными в таблице 6 настоящего подпункта.»;

подпункт «ж» изложить в следующей редакции:

«ж) учет по истечении 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;

- результаты деятельности организации за 2029 год учитываются при установлении тарифов на 2031 год, а также, в целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, который не может быть более 5 лет;

- результаты деятельности организации за 2030 год учитываются при установлении тарифов на 2032 год, а также, в целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, который не может быть более 5 лет»;

в подпункте «и»:

абзацы третий – пятый изложить в следующей редакции:

«- расчета операционных (подконтрольных) расходов в течение срока действия настоящего соглашения в следующем порядке:

- определение подконтрольных расходов на 2025-2026 годы, исходя из установленного постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29.11.2022 № 81-18/э на 2023 год базового уровня подконтрольных расходов по формуле (9.3) пункта 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;

- определение подконтрольных расходов на 2027 год как суммы доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных 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, в размере 70 процентов и доли операционных (подконтрольных) расходов от учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольных расходов, проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, в размере 30 процентов;»

дополнить абзацем следующего содержания:

«- определение подконтрольных расходов на 2028-2030 годы 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;»;

дополнить подпунктами «к» и «л» следующего содержания:

«к) установление льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой

максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям на территории Чувашской Республики, на 2027-2030 годы, размер которой определяется по следующей формуле:

$ЛТП_i = (ЛТП_{i-1} + S_{увел}) * I_{ИЦПi}$,

где:

$ЛТП_i$ –размер льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на очередной период регулирования, руб.;

$ЛТП_{i-1}$ –размер льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденный Регулирующим органом на предыдущий период регулирования, руб.;

$S_{увел}$ – фиксированная сумма ежегодного увеличения размера льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, равная 1000,0 руб.;

$I_{ИЦПi}$ - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии такого индекса используется индекс потребительских цен).

В случае если размер льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, определенный на очередной период регулирования i по вышеуказанной формуле, превышает средневзвешенную фактическую величину льготной ставки, сложившейся за период i -2 по территориальным сетевым организациям Чувашской Республики с применением к ней параметров индексации, то величина льготной ставки Регулирующим органом устанавливается на уровне достигнутого фактического значения с применением к нему параметров индексации;

л) утверждение тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей начиная с 2027 года в следующих диапазонах объемов потребления электрической энергии:

первый диапазон – до 1 200 кВт*ч включительно;

второй диапазон – свыше 1 200 кВт*ч до 3 900 кВт*ч включительно;

третий диапазон – свыше 3 900 кВт*ч.

В случае наличия нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующих значение диапазонов потребления электрической энергии ниже значений, указанных в настоящем подпункте, порядок и условия их применения (в том числе повышающих и понижающих коэффициентов) при утверждении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей определяются в соответствии положениями указанных нормативных правовых актов;»;

в пункте 5:

в абзаце пятом слово «больше» заменить словом «отличном от»;

дополнить абзацами следующего содержания:

«- превышение предельных величин примененного сглаживания и регуляторного долга по итогам принятия тарифного решения на очередной период регулирования i над величиной, указанной в таблице 6 подпункта «е» пункта 3 настоящего соглашения, на соответствующий период регулирования.

При возникновении обстоятельств, указанных в настоящем пункте, на начало очередного периода регулирования i внесение изменений в настоящее соглашение инициируется сторонами в соответствующем году i на следующий период регулирования i+1.»;

подпункт 7.1.3 пункта 7 изложить в следующей редакции:

«7.1.3. изменение законодательства Российской Федерации, нормативных правовых актов федеральных органов власти, издание указов или распоряжений Президента Российской Федерации, принятие иных решений федеральных органов власти, а также наличие обстоятельств, не зависящих от Регулирующего органа, препятствующих исполнению обязательств в соответствии с условиями настоящего соглашения;»;

в пункте 8 слова «на 5 лет» заменить словами «на 6 лет»;

Приложение 1 к соглашению изложить в редакции согласно Приложению 1 к настоящему дополнительному соглашению;

Приложение 2 к соглашению изложить в редакции согласно Приложению 2 к настоящему дополнительному соглашению.

3. Настоящее дополнительное соглашение считается заключенным со дня принятия федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения о согласовании заключения данного дополнительного соглашения и вступает в силу с 01.01.2027.

4. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью соглашения.

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

**Подписи сторон**

| Регулирующий орган: | Организация: |
|---|---|
| Руководитель Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам | Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»» |
| _____/С.Ф. Егоров | _____/К.Ю. Полуэктов |

Приложение 1
к дополнительному соглашению
от 01.10.2026 № 2

Приложение 1
к соглашению об условиях осуществления
регулируемого вида деятельности
от «03» октября 2024 г. № 1

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, в том числе за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии

тыс.руб.

| № п/п | Наименование показателя | 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: | 1 215 726,6 | 663 571,9 | 695 538,8 | 679 814,3 | 1 951 476,4 | 2 100 523,0 |
| 1.1 | Амортизация | 644 726,6 | 663 571,9 | 695 538,8 | 679 814,3 | 774 362,5 | 828 470,4 |
| 1.2 | Дополнительное финансирование инвестиционной программы за счет реализации положений соглашения без НДС (в том числе средства от возврата «регуляторного долга»)* | 571 000,0** | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 177 113,9 | 1 272 052,6 |

Примечание:

* перечень инвестиционных проектов, реализуемых за счет средств, указанных в п. 1.2 настоящего приложения, согласованный заинтересованными исполнительными органами Чувашской Республики, включается в инвестиционную программу Организации;

**за счет возврата «регуляторного долга» в 2028 году.

Регулирующий орган:

Руководитель Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам

_____/С.Ф. Егоров

Организация:

Директор филиала
ПАО «Россети Волга» -
«Чувашэнерго»

_____/К.Ю. Полуэктов

Приложение 2
к дополнительному соглашению
от 01.10.2026 № 2

Приложение 2
к соглашению об условиях осуществления
регулируемого вида деятельности
от «03» октября 2024 г. № 1

## 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 Российской Федерации) | Компенсация накопленных выпадающих доходов в течение срока действия настоящего соглашения с учётом положений п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | Итого 2025-2030 гг. (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации) |
| Компенсация объема экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов | 2 454,46 | 570,70 | 570,70 | 482,98 | 482,98 | 347,10 | 0,00 | 2 454,46 |

Примечание:

1. Объем экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов, на 01.01.2024 (без учета параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России) может быть скорректирован по результатам контрольных мероприятий.

2. Величина компенсации определяется 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.

3. 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.

4. 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:

Руководитель Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам

/С.Ф. Егоров

Организация:

Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»

/ К.Ю. Полуэктов