ПРОЕКТ

**Дополнительное соглашение № 01**

**к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов**

**деятельности между Государственным комитетом цен и тарифов Чеченской Республики и территориальной сетевой организацией АО «Чеченэнерго» на период 2024-2030 годы» от 29 сентября 2023 г. № РС-1/э**

г. Грозный « » 2025 г.

Государственный комитет цен и тарифов Чеченской Республики, именуемый в дальнейшем регулирующий орган, в лице Сангариева Нуради Амановича, действующего на основании Положения о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденного постановлением Правительства Чеченской Республики от 23 июня 2020 г. № 137, с одной стороны, и Акционерное общество «Чеченэнерго», именуемое в дальнейшем организация, в лице Кадирова Исы Салаудиновича, действующего на основании доверенности от 1 января 2023 г. № 25, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и 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:

1. В целях приведения Соглашения от 29 сентября 2023 г. № РС-1/э «Об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Государственным комитетом цен и тарифов Чеченской Республики и территориальной сетевой организацией АО «Чеченэнерго» на период 2024-2030 годы» (далее – Соглашение) в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 19 ноября 2024 г. № 1584  
«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, на основе соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» внести следующие изменения в Соглашение:

1) подпункт «в» пункта 2 изложить в следующей редакции:

«в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям по годам в течение срока действия настоящего Соглашения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя/год** | **2024**  **факт** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, % | 35,24 | 34,00% | 32,50% | 30,50% | 28,00% | 25,00% | 21,30% |

»;

в абзаце третьем подпункта «г» слова «до «\_\_» декабря» заменить словами «до 1 ноября»;

2) пункт 2 дополнить подпунктом «д» следующего содержания:

«д) направление в Регулирующий орган экономически обоснованных расходов и расходов на финансирование мероприятий инвестиционных программ за счет регулируемых цен (тарифов), обеспечивающих установление экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче э/энергии на расчетный период с учетом предусмотренного настоящим Соглашением параметрами роста указанных тарифов».

3) подпункт «а» пункта 3 изложить в следующей редакции:

«а) расчет необходимой валовой выручки организации с соблюдением:

параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего соглашения;

иных параметров регулирования, используемых в качестве долгосрочных и определяемых методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденной ФАС России.

Расчет необходимой валовой выручки, операционных (подконтрольных) расходов Организации, а также долгосрочных параметров регулирования в период 2023-2027 гг. производится методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденной ФАС России, с 2028 года – в соответствии с законодательством о государственном регулировании цен (тарифов) в сфере электроэнергетики;»;

4) подпункт «г» пункта 3 дополнить абзацем следующего содержания:

«При неисполнении (недостижении) организацией одного из обязательств, указанных в пункте 2 Соглашения в отчетном периоде, предшествующего году, в котором установлен факт неисполнения обязательств организацией, темп роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования (следующего за годом, в котором установлен факт неисполнения обязательств) может быть предусмотрен регулирующим органом без учета обязательств подпункта «г» пункта 3 Соглашения (но не ниже экономически обоснованных тарифов, рассчитанных в соответствии с Основами ценообразования);»;

5) подпункт «д» пункта 3 изложить в следующей редакции:

«д) оценка исполнения обязательств организации, предусмотренных подпунктами «а»-«г» пункта 2 настоящего Соглашения производится регулирующим органом ежегодно при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия настоящего Соглашения.

Оценка достижения указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 2 Соглашения 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 ноября 2016 г. № 1256, с учетом показателя качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186.

Оценка достижения, указанного в подпункте «в» пункта 2 Соглашения показателя уровня потерь электрической энергии производится по формуле:

*,*

где:

- уровень потерь электрической энергии в процентах при ее передаче по электрическим сетям (к отпуску (поступлению) электрической энергии в сеть) на соответствующий год *i*;

- величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Организации за год *i* (тыс. кВт·ч);

- величина фактического отпуска электрической энергии в сеть Организации за год *i* (тыс. кВт·ч).

При соблюдении указанного неравенства показатель считается достигнутым.

Оценка достижения показателя реализации инвестиционной программы Организации, указанного в подпункте «г» пункта 2 Соглашения 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 февраля 2012 г. № 98-э;»;

подпункт «е» изложить в следующей редакции:

«е) 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 осуществляется Регулирующим органом в период 2026-2030 гг.;»;

подпункт «ж» изложить в следующей редакции:

«ж) учет в течение срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего Соглашения осуществляется Регулирующим органом в следующем порядке:

- результаты деятельности организации за 2024 год подлежат учету в тарифах на 2026 год;

- 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 2029 год подлежат учету в тарифах на 2031 год;

- результаты деятельности организации за 2030 год подлежат учету в тарифах на 2032 год;»;

6) подпункт «з» пункта 3 изложить в следующей редакции:

«з) 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 цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, но не более 5 лет;»;

7) подпункт «и» пункта 3 изложить в следующей редакции:

«и) регулирующий орган снижает размер избытка средств, подлежащих исключению из необходимой валовой выручки организации в расчетном периоде регулирования (в том числе величину накопленного избытка средств за предыдущие периоды регулирования), в случае принятия сторонами согласованного решения о направлении указанных средств на финансирование мероприятий инвестиционной программы организации, а также на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;».

2. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения.

1. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Соглашению.
2. Условия Соглашения, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными.
3. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

**ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Регулирующий орган** |  | **Организация** |
| Государственный комитет цен и тарифов Чеченской Республики |  | АО «Чеченэнерго» |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ Н.А. Сангариев |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ И.С. Кадиров |

Приложение

к Дополнительному соглашению

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_

к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов

деятельности от 29 сентября 2023 года № РС-1/Э

**Приложение**

**к Соглашению об условиях осуществления   
регулируемых видов деятельности  
от «29» сентября 2023 г. № РС-1/Э**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Планируемые объемы финансирования инвестиционной программы АО «Чеченэнерго»  на период регулирования 2024-2030 гг.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | | |  |  | |  |  |  | |  |  |  |  | |  | млн. руб. | |
| **№**  **п/п** | **Показатели** | **Год** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2024** | | **2025** | | | **2026** | | | | **2027** | | | **2028** | | **2029** | | | **2030** |
|
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего  (строка I+строка II) всего, в том числе:** | | 4 638,55 | | 6 631,18 | | | 3 294,52 | | | | 1 054,26 | | | 1 066,25 | | 1 066,25 | | | 1 066,25 |
| I | Тарифные источники финансирования, в том числе: | 2 617,47 | | 2 723,12 | | | 953,49 | | | | 955,24 | | | 967,23 | | 967,23 | | | 967,23 |
| 1.1 | Амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах) | 170,68 | | 895,29 | | | 895,29 | | | | 895,29 | | | 895,29 | | 895,29 | | | 895,29 |
| 1.2 | Прибыль, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) | 2 446,79 | | 1 827,83 | | | 58,20 | | | | 59,95 | | | 71,94 | | 71,94 | | | 71,94 |
| 1.3 | Прочие средства, учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - |
| II | Иные источники финансирования | 2 021,08 | | 3 908,06 | | | 2 341,03 | | | | 99,02 | | | 99,02 | | 99,02 | | | 99,02 |
| **Государственный комитет**  **цен и тарифов Чеченской Республик** | | |  | **АО «Чеченэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ Н.А. Сангариев | | |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ И.С. Кадиров | | | | | | | | | | | | | | | |