

Информация об условиях заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) изменениях, вносимых в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, о расторжении соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «Об условиях заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) изменениях, вносимых в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, о расторжении соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» заключено Соглашение между Государственным комитетом цен и тарифов Чеченской республики и АО «Чеченэнерго» на период 2024-2030 гг.

Заключение Соглашения согласовано приказом ФАС России от 28.11.2023 № 920/23.

Обязательства АО «Чеченэнерго» в соответствии с Соглашением:

а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии по годам в течение срока действия настоящего соглашения:

Показатели средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

Наименование показателя/год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, час	4,5072	4,5072	4,5072	4,5072	4,4396	4,3730	4,3074

Показатели средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

Наименование показателя/год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	6,6656	6,5656	6,5656	6,5656	6,5656	6,4671	6,3701

б) достижение плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по годам в течение срока действия настоящего соглашения:

Наименование показателя/год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Показатель уровня качества оказываемых услуг	1,160	1,155	1,150	1,145	1,140	1,130	1,120

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям к 2030 году – 21,3 %.

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

Обязательства ГКЦиТ ЧР в соответствии с Соглашением:

а) расчет необходимой валовой выручки организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего соглашения, утвержденных в установленном порядке;

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 бюджета субъекта Российской Федерации 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);

г) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей на первое полугодие очередного года регулирования не должны быть ниже тарифов, установленных на второе полугодие предыдущего года регулирования. Определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, путем их индексации в следующем порядке:

$$T_{2пл} \geq T_{1пл} * I_{сэп}$$

где:

$T_{2пл}$  – единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на соответствующем уровне напряжения на второе полугодие очередного года действия настоящего соглашения;

$T_{1пл}$  – единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на соответствующем уровне напряжения, установленный на первое полугодие очередного года действия настоящего соглашения;

$I_{сэп}$  – темпы изменения (индексации) тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год действия настоящего соглашения.

д) оценка исполнения обязательств организации, предусмотренных подпунктами а), б), в) пункта 2 настоящего соглашения производится регулирующим органом при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче в период действия настоящего соглашения;

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 по годам в размере, способствующем обеспечению уровня единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определенных в порядке индексации в соответствии с положениями подпункта г) пункта 3 настоящего соглашения, с учетом применения сглаживания изменения тарифов в соответствии с положениями пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

ж) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения осуществляется по годам в размере, способствующем обеспечению уровня единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определенных в порядке индексации в соответствии с положениями подпункта г) пункта 3 настоящего соглашения, с учетом применения сглаживания изменения тарифов в соответствии с положениями пункта 7 Основ ценообразования;

з) учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, 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 одиннадцатым пункта 7 Основ ценообразования;

и) учет недополученных доходов от осуществления регулируемой деятельности ( $\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ ) осуществляется не позднее года, следующего за последним истекшим годом долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, в размере, обеспечивающем компенсацию необходимой валовой выручки на содержание, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче на соответствующий истекший год долгосрочного периода регулирования;

к) учет экономически обоснованных расходов, связанных с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, обеспечивает учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования;

л) 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;

м) учет при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетной величины перекрестного субсидирования не более необходимого для обеспечения установления уровня тарифов, определенных в порядке индексации в соответствии с положениями подпункта г) пункта 3 настоящего соглашения.