



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

Об утверждении Порядка формирования и применения цен (тарифов), Правил пользования, нормативов и социальных норм потребления в сфере электроэнергетики

В соответствии с Законом Республики Абхазия от 10 марта 2011 года №2861-с-IV «О государственном регулировании цен» и Законом Республики Абхазия от 11 августа 2017 года №4478-с-VI «Об электроэнергетике»

Кабинет Министров Республики Абхазия

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Порядок формирования и применения цен (тарифов) на электроэнергию (Приложение №1).
2. Утвердить Правила пользования электроэнергией (Приложение №2).
3. Утвердить нормативы потребления электроэнергии в бытовых целях (Приложение №3)
4. Утвердить социальные нормы потребления электроэнергии (Приложение №4).
5. Утвердить тарифы на электроэнергию на период 2022–2026 гг. (Приложение №5).
6. Контроль за исполнением настоящего Постановления возложить на РУП «Черноморэнерго», центральный орган государственного управления, осуществляющий реализацию государственной политики и нормативное правовое регулирование в области электроэнергетики, а также на центральный орган государственного управления, уполномоченный осуществлять энергетический надзор в рамках их компетенций.
7. Считать утратившими силу:
– Постановление Кабинета Министров Республики Абхазия от 5 ноября 1999 года №221 «Об утверждении «Временных правил пользования электроэнергией районных электросетей и ведомственных подстанций Республики Абхазия абонентами-потребителями» (с изменениями и дополнениями);

– Постановление Кабинета Министров Республики Абхазия от 21 сентября 2020 года №106 «Об утверждении Тарифов в сфере электроэнергетики»;

– Постановление Кабинета Министров Республики Абхазия от 27 мая 2005 года №110 (ред. от 29 июля 2016 года) «О порядке расчетов за электроэнергию в Республике Абхазия».

8. Настоящее Постановление вступает в силу с 1 июля 2022 года, за исключением вступающих в силу с 1 января 2027 года в отношении физических лиц, потребляющих электроэнергию в бытовых целях:

– абзаца второго пункта 5 раздела I и раздела III Приложения №1 к настоящему Постановлению;

– пункта 4.5 Приложения №2 к настоящему Постановлению.

Премьер-министр

г. Сухум

«7» апреля 2022 г.

№39



А. Анкваб

ПОРЯДОК
формирования и применения цен (тарифов) на электроэнергию

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок определяет способы расчета тарифа на электрическую энергию и его применения.

2. Настоящий Порядок подлежит применению в отношении тарифов на электроэнергию, устанавливаемых при реализации электроэнергии, регулируемой организацией в отношении категорий потребителей, установленных Приложением №1 к настоящему Порядку.

3. Для целей настоящего Порядка используются следующие понятия:
«базовый уровень операционных расходов» – уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования;

«долгосрочный период регулирования» – период сроком не менее 8 лет, на который устанавливаются долгосрочные параметры регулирования;

«долгосрочные параметры регулирования» – параметры расчета долгосрочных тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования;

«индекс эффективности операционных расходов» – показатель, характеризующий динамику изменения уровня расходов, связанных с поставками соответствующих товаров (услуг), позволяющий обеспечить поэтапное достижение эффективного уровня операционных расходов;

«необходимый объем выручки» – экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования;

«операционные расходы» – расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, а также налогов и сборов;

«регулируемая деятельность» – деятельность в сфере электроэнергетики, в рамках которой расчеты за поставляемую продукцию (услуги) осуществляются по ценам (тарифам), которые подлежат государственному регулированию;

«расчетный период» – в рамках настоящего Порядка период, равный одному календарному году;

«регулируемая организация» – в рамках настоящего Порядка под регулируемой организацией понимается Единый оператор передающих и распределительных сетей;

«средневзвешенный тариф» – средневзвешенный тариф на электроэнергию, представляющий собой цену за 1 кВт*ч потребленной электроэнергии, рассчитанную в соответствии с настоящим Порядком, и используемый для расчета тарифов на электроэнергию в отношении отдельных категорий потребителей с применением соответствующих коэффициентов.

4. При государственном регулировании тарифов должны соблюдаться следующие основные принципы:

экономическая обоснованность регулируемых цен с учетом затрат на производство (реализацию) товаров и предоставление услуг и необходимой прибыли;

учет результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за период действия ранее утвержденных тарифов;

учет качества потребительских свойств и социальной значимости товаров и услуг.

5. При регулировании тарифов применяется метод фиксированных цен. Фиксированные цены определяются с использованием способов экономически обоснованных расходов (затрат) или долгосрочной индексации необходимого объема выручки, предусмотренных настоящим Порядком.

Выбор способа производится уполномоченным органом в сфере электроэнергетики. Если не принято решение о применении иного способа, применяется способ экономически обоснованных расходов (затрат).

II. Расчет необходимого объема выручки способом экономически обоснованных расходов (затрат)

6. Необходимый объем выручки регулируемой организации ($НОВ_i$) способом экономически обоснованных расходов (затрат) рассчитывается по следующей формуле:

$$НОВ_i = P_i + H_i + B_i ,$$

где:

i – расчетный период регулирования;

P_i – планируемые на i -й расчетный период регулирования расходы, тыс. руб.;

H_i – планируемая на i -й расчетный период регулирования величина налога на прибыль организаций, тыс. руб.;

B_i – планируемый на i -й расчетный период регулирования финансовый результат регулируемой организации, устанавливаемый уполномоченным органом в сфере электроэнергетики, в размере не более 10 % от планируемых на i -й расчетный период регулирования расходов (P_i).

7. Расходы, учитываемые при определении необходимого объема выручки, включают в себя:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления во внебюджетные социальные фонды Республики Абхазия;
- амортизация основных фондов;
- налоги и иные обязательные платежи в бюджеты бюджетной системы Республики Абхазия.

К расходам в соответствии с настоящим пунктом относятся: расходы на оплату труда, оплату работ (услуг) производственного и непроизводственного характера, приобретение сырья и материалов, приобретение электроэнергии (в том числе за пределами Республики Абхазия для целей снабжения потребителей), приобретение, обслуживание и эксплуатация основных средств, амортизация основных средств, капитальные вложения (инвестиции) в строительство (модернизацию, реконструкцию) объектов электроэнергетики, обеспечение безопасности, обучение персонала, налоги и иные обязательные платежи в бюджеты бюджетной системы Республики Абхазия.

Иные виды расходов, учитываемые при определении необходимого объема выручки, определяются в соответствии с законодательством Республики Абхазия.

III. Расчет необходимого объема выручки способом долгосрочной индексации

8. При расчете необходимого объема выручки регулируемой организации методом долгосрочной индексации необходимый объем выручки определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые утверждаются перед началом долгосрочного периода регулирования:

1) базовый уровень операционных расходов (OP_{i0}), определяемый в соответствии с пунктом 12 настоящего Порядка;

2) индекс эффективности операционных расходов (ИОР), определяемый в соответствии с пунктом 10 настоящего Порядка.

9. При расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, предусмотренные пунктом 8 настоящего Порядка, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов, определяемых в соответствии с пунктом 14 настоящего Порядка, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, а также налогов и иных обязательных платежей в бюджеты бюджетной системы Республики Абхазия.

10. В целях настоящего Порядка индекс эффективности операционных расходов (ИОР) устанавливается в размере 1 %.

11. Необходимый объем выручки регулируемой организации рассчитывается на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый i -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования (NOB_i) по следующей формуле:

$$NOB_i = OP_i + NP_i + PЭ_i + Рез_{i-2},$$

где:

OP_i – операционные расходы в i -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 12 настоящего Порядка, тыс. руб.;

NP_i – неподконтрольные расходы в i -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 13 настоящего Порядка, тыс. руб.;

$PЭ_i$ – расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива, электрической и тепловой энергии) в i -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 14 настоящего Порядка, тыс. руб.;

$Рез_{i-2}$ – недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы регулируемой организации за $(i-2)$ -й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 15 настоящего Порядка, тыс. руб.

12. Операционные расходы регулируемой организации, отдельно на каждый i -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования (OP_i), рассчитываются по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i),$$

где:

OP_{i-1} – операционные расходы регулируемой организации, отдельно на $(i-1)$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$ИПЦ_i$ – прогнозный индекс потребительских цен на год i , в процентах.

Для первого года долгосрочного периода регулирования ($i=1$) операционные расходы устанавливаются равными базовому уровню операционных расходов: $OP_1 = OP_{i0}$.

13. Неподконтрольные расходы включают в себя:

расходы на привлечение подрядных организаций для выполнения работ, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива, электрической и тепловой энергии);

расходы на уплату налогов и других обязательных платежей, в том числе отчисления на социальные нужды;

расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности;

амортизация основных средств;

капитальные вложения;

расходы на обеспечение коммерческого учета электроэнергии, не относящиеся к капитальным вложениям, в том числе расходы на приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электроэнергии и устройств, предназначенных для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электроэнергии, обеспечивающих информационный обмен, хранение показаний приборов учета электроэнергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электроэнергии, использование каналов связи;

расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ставки рефинансирования, установленной Национальным банком Республики Абхазия на соответствующий период времени.

14. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива, электрической и тепловой энергии) в i -м расчетном периоде регулирования ($РЭ_i$) рассчитываются по формуле:

$$РЭ_i = З_{\text{топл } i} + \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z},$$

где:

$З_{\text{топл } i}$ – расходы на топливо на производство электроэнергии, тыс. руб.;

$V_{i,z}$ – объем потребления z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый на основании фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ – плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) в i -м расчетном периоде регулирования.

15. Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы регулируемой организации за $(i-2)$ -й расчетный период регулирования ($Рез_{i-2}$), рассчитываются по следующей формуле:

$$Рез_{i-2} = (\Delta ОР_{i-2} + \Delta НР_{i-2} + \Delta РЭ_{i-2} + \Delta Выр_{i-2} + Рез_{i-2}^+ + Рез_{i-2}^-) \times (1 + ИПЦ_{i-2}) \times (1 + ИПЦ_i),$$

где:

$\Delta ОР_{i-2}$ – корректировка операционных расходов, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta ОР_{i-2} = ОР_{i-2}^{\text{факт}} - ОР_{i-2},$$

где:

$\Delta ОР_{i-2}$ – корректировка операционных расходов регулируемой организации за год $(i-2)$, рассчитываемая в соответствии с пунктом 16 настоящего Порядка. Корректировка не определяется в следующих случаях:

– если в (i-2) расчетном периоде регулирования при расчете необходимого объема выручки был использован метод экономически обоснованных расходов (затрат);

– если (i-2)-й расчетный период регулирования является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta НР_{i-2}$ – корректировка неподконтрольных расходов регулируемой организации за год (i-2), рассчитываемая в соответствии с пунктом 17 настоящего Порядка. Корректировка не определяется в случае, если в году (i-2) при расчете необходимого объема выручки регулируемой организации был использован метод экономически обоснованных расходов (затрат);

$\Delta РЭ_{i-2}$ – корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов регулируемой организации за год (i-2), рассчитываемая в соответствии с пунктом 18 настоящей методологии. Корректировка не определяется в случае, если в году (i-2) при расчете необходимого объема выручки регулируемой организации был использован метод экономически обоснованных расходов (затрат);

$\Delta Выр_{i-2}$ – отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, определяемой исходя из установленных тарифов на электрическую энергию и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимого объема выручки, установленной на (i-2)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, тыс. руб.;

$Рез_{i-2}^{+}$ – экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в году (i-2), предшествовавшему переходу к регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимого объема выручки, и не возмещенные регулируемой организацией, тыс. руб.;

$Рез_{i-2}^{-}$ – доходы регулируемой организации, необоснованно (излишне) полученные в году (i-2), предшествовавшему переходу к регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимого объема выручки, подлежащие исключению из необходимого объема выручки, тыс. руб.

16. Корректировка операционных расходов за год (i-2) $\Delta ОР_{i-2}$ рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta ОР_{i-2} = ОР_{i-2}^{факт} - ОР_{i-2},$$

где:

$ОР_{i-2}$ – операционные расходы, учтенные при установлении тарифов на электрическую энергию на (i-2)-й год, тыс. руб.;

$ОР_{i-2}^{факт}$ – фактические операционные расходы за год (i-2), рассчитанные по следующей формуле:

$$ОР_{i-2}^{факт} = ОР_{i0} \times \prod_{k=i0+1}^{i-2} \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times (1 + ИПЦ_k^{факт}) \right],$$

где:

i_0 – первый год долгосрочного периода регулирования;

OP_{i_0} – базовый уровень операционных расходов, учтенный при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

ИОР – индекс эффективности операционных расходов, определяемый для долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 10 настоящего Порядка, на который приходится год ($i-2$);

$ИПЦ_k^{\text{факт}}$ – фактический индекс потребительских цен в k -м году (в среднем за год k предыдущему году), в процентах.

17. Корректировка неподконтрольных расходов за год ($i-2$) ($\Delta НР_{i-2}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta НР_{i-2} = НР_{i-2}^{\text{факт}} - НР_{i-2},$$

где:

$НР_{i-2}^{\text{факт}}$ – фактические неподконтрольные расходы за год ($i-2$);

$НР_{i-2}$ – неподконтрольные расходы, учтенные при установлении тарифов на электрическую энергию на год ($i-2$), тыс. руб.;

18. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) за год ($i-2$) ($\Delta РЭ_{i-2}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta РЭ_{i-2} = РЭ_{i-2}^{\text{факт}} - РЭ_{i-2},$$

где:

$РЭ_{i-2}^{\text{факт}}$ – фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива, электрической и тепловой энергии) в ($i-2$)-м году, тыс. руб.;

$РЭ_{i-2}$ – расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива, электрической и тепловой энергии), учтенные при установлении тарифов на электроэнергию в ($i-2$)-м году, тыс. руб.

IV. Расчет тарифов по категориям потребителей электроэнергии

19. Средневзвешенный тариф на электроэнергию, поставляемую регулируемой организацией (T_i), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_i = \frac{НОВ_i}{Э_i},$$

где:

$НОВ_i$ – необходимый объем выручки регулируемой организации в год, тыс. руб.;

$Э_i$ – годовой объем полезного отпуска электроэнергии регулируемой организации, рассчитываемый как поступление электроэнергии в сеть, уменьшенное на нормативный объем потерь, тыс. кВт*ч.

20. Тарифы на электроэнергию в отношении каждой категории потребителей ($T_{i,m}$), устанавливаются на основании средневзвешенного тарифа (T_i) с применением коэффициентов в соответствии с Приложением №1 к настоящему Порядку и рассчитываются по следующей формуле:

$$T_{i,m} = T_i \times k_m$$

где:

m – категория потребителей;

k_m – коэффициент для расчета тарифа на электроэнергию, дифференцированный по категориям потребителей и определяемый в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Порядку.

21. Тарифы на электроэнергию, отпускаемую потребителям, каждой из категорий m ($T_{i,m}$), должны обеспечивать получение регулируемой организацией необходимого объема выручки, установленного на расчетный период i :

$$\sum_1^n T_{i,m} \times \mathcal{E}_{i,m} = \text{НОВ}_i,$$

где:

$\mathcal{E}_{i,m}$ – полезный отпуск электроэнергии категории потребителей m , тыс. кВт*ч.

22. По представлению уполномоченного органа в сфере электроэнергетики Кабинетом Министров Республики Абхазия могут быть установлены тарифы на потребление электроэнергии потребителями каждой из категорий m на основании дифференциации на 2 или 3 зоны суток ($T_{i,m}^Z$).

При этом применение или неприменение тарифов с дифференциацией на зоны суток может осуществляться только с письменного обращения каждого потребителя.

23. Средневзвешенный тариф на электроэнергию, поставляемую потребителям каждой из категорий m , дифференцированный по 2 зонам суток, рассчитывается по следующим формулам:

1) тариф на электроэнергию, поставляемую в дневной зоне суточного графика нагрузки на i -й расчетный период регулирования ($T_{i,m}^D$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{i,m}^D = T_{i,m} \times k_m^D$$

Коэффициент k_m^D для расчета тарифа для дневной зоны при дифференциации по 2 зонам суток принимается равным 1,15 для физических лиц, потребляющих электроэнергию в бытовых целях, и 1,2 для прочих потребителей;

2) тариф на электроэнергию, поставляемую в ночной зоне суточного графика нагрузки на i -й расчетный период регулирования ($T_{i,m}^H$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{i,m}^H = \frac{T_{i,m} \times \mathcal{E}_{i,m} - T_{i,m}^D \times \mathcal{E}_{i,m}^D}{\mathcal{E}_{i,m}^H},$$

где:

$\mathcal{E}_{i,m}^D$ – объем полезного отпуска электроэнергии, поставляемой регулируемой организацией в дневной зоне суточного графика нагрузки;

$\mathcal{E}_{i,m}^H$ – объем полезного отпуска электроэнергии, поставляемой регулируемой организацией в ночной зоне суточного графика нагрузки.

24. Средневзвешенный тариф на электроэнергию, поставляемую потребителям каждой из групп m , дифференцированный по 3 зонам суток, рассчитывается по следующим формулам:

1) тариф на электроэнергию, поставляемую в дневной зоне суточного графика нагрузки на i -й расчетный период регулирования ($T_{i,m}^{\text{ПИК}}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{i,m}^{\text{ПИК}} = T_{i,m} \times k_m^{\text{ПИК}}.$$

Коэффициент $k_m^{\text{ПИК}}$ для расчета тарифа для дневной зоны при дифференциации по 3 зонам суток принимается равным 1,2 для населения и 1,3 для прочих потребителей;

2) тариф на электроэнергию, поставляемую в полупиковой зоне суточного графика нагрузки на i -й расчетный период регулирования ($T_{i,m,d}^{\text{П/ПИК}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{i,m}^{\text{П/ПИК}} = T_{i,m};$$

3) тариф на электроэнергию, поставляемую в ночной зоне суточного графика нагрузки на i -й расчетный период регулирования ($T_{i,m,d}^{\text{Н}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{i,m}^{\text{Н}} = \frac{T_{i,m} \times \Delta_{i,m}^{\text{ПИК}} - T_{i,m}^{\text{ПИК}} \times \Delta_{i,m}^{\text{П/ПИК}} - T_{i,m}^{\text{П/ПИК}} \times \Delta_{i,m}^{\text{П/ПИК}}}{\Delta_{i,m}^{\text{Н}}},$$

где:

$\Delta_{i,m}^{\text{ПИК}}$ – объем полезного отпуска электроэнергии, поставляемой регулируемой организацией в пиковой зоне суточного графика нагрузки;

$\Delta_{i,m}^{\text{П/ПИК}}$ – объем полезного отпуска электроэнергии, поставляемой регулируемой организацией в полупиковой зоне суточного графика нагрузки;

$\Delta_{i,m}^{\text{Н}}$ – объем полезного отпуска электроэнергии, поставляемой регулируемой организацией в ночной зоне суточного графика нагрузки.

25. В отношении потребителей – физических лиц, потребляющих электроэнергию в бытовых целях, в пределах социальной нормы потребления электроэнергии, определяемой Кабинетом Министров Республики Абхазия, применяется пониженный коэффициент для расчета тарифа на электроэнергию.

Действие настоящего пункта не распространяется на физических лиц, потребляющих электроэнергию в бытовых целях в отсутствие приборов учета электроэнергии.

26. В целях обеспечения прав потребителей электроэнергии и постепенного доведения тарифов на электроэнергию до уровня, соответствующего тарифам, рассчитанным в соответствии с настоящим разделом на период до 2027 года, Кабинет Министров Республики Абхазия утверждает Тарифы на электроэнергию на период 2022–2026 гг., с применением механизма постепенного доведения тарифов до экономически обоснованного уровня (Приложение №2).

Приложение №1
к Порядку формирования и применения
цен (тарифов) на электроэнергию

**КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И
КОЭФФИЦИЕНТЫ ДЛЯ РАСЧЕТА ТАРИФОВ**

	Категории потребителей электроэнергии	Коэффициент для расчета тарифа на электроэнергию (k_m)
1	Физические лица, потребляющие электроэнергию в бытовых целях	0,85
	Физические лица, потребляющие электроэнергию в бытовых целях – в пределах социальной нормы	0,65
2	Некоммерческие организации в сфере здравоохранения и образования	0,85
3	Объекты электрифицированного железнодорожного транспорта и РУП «Международный аэропорт Сухум им. В.Г. Ардзинба» для целей электроснабжения аэропорта	0,85
4	Предприятия и организации жилищно-коммунального хозяйства в части расходования электроэнергии на уличное освещение и водоснабжение	0,85
5	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	1,2
6	Государственные органы и бюджетные учреждения (за исключением некоммерческих организаций, указанных в строке №2), финансируемые из средств республиканского бюджета, а также приравненные к ним потребители, в том числе и объекты МО РФ и ФСБ РФ, дислоцированные на территории Республики Абхазия	1,2
7	Государственные органы и бюджетные учреждения (за исключением некоммерческих организаций, указанных в строке №2), финансируемые из средств местного бюджета	1,2
8	Объекты электрифицированного городского транспорта	0,5
9	Потребители, не являющиеся резидентами Республики Абхазия	1,4
10	Потребители, осуществляющие добычу криптовалют	1,5

Примечание.

В целях упрощения расчетов тарифы, рассчитанные с учетом представленных коэффициентов, округляются до 1 знака после запятой.

**МЕХАНИЗМ ПОСТЕПЕННОГО ДОВЕДЕНИЯ ТАРИФОВ
ДО ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОГО УРОВНЯ**

Год	Формула для расчета тарифа на соответствующий год
2022	$T_{m,2022} = T_{m,2021} + (T_{m,э.о.} - T_{m,2021}) \times 0,2$
2023	$T_{m,2023} = T_{m,2022} + (T_{m,э.о.} - T_{m,2021}) \times 0,2$
2024	$T_{m,2024} = T_{m,2023} + (T_{m,э.о.} - T_{m,2021}) \times 0,2$
2025	$T_{m,2025} = T_{m,2024} + (T_{m,э.о.} - T_{m,2021}) \times 0,2$
2026	$T_{m,2026} = T_{m,2025} + (T_{m,э.о.} - T_{m,2021}) \times 0,2$

где:

$T_m = T_{э.о.} \times k_m$ – тариф на электроэнергию, дифференцированный для каждой из категорий потребителей электроэнергии;

$T_{э.о.}$ – средневзвешенный тариф;

коэффициент 0,2 – 20% от разницы между средневзвешенным тарифом, дифференцированным для каждой из категорий потребителей электроэнергии и соответствующим тарифом в 2021 году.

ПРАВИЛА

пользования электроэнергией

1. Общие положения

1.1. Настоящие Правила пользования электроэнергией разработаны в соответствии с положениями Закона Республики Абхазия «Об электроэнергетике» от 11 августа 2017 года № 4478-с-VI и регулируют отношения между абонентами и энергоснабжающей организацией.

1.2. Правила устанавливают условия обеспечения электроэнергией абонентов, определяют порядок установки и эксплуатации приборов учета электроэнергии, осуществления расчетов за потребленную электроэнергию, а также обязанности абонентов и энергоснабжающей организации.

1.3. В целях настоящих Правил применяются следующие обозначения:

а) абоненты:

– физические лица – граждане Республики Абхазия, иностранные граждане и лица без гражданства, заключившие договор с энергоснабжающей организацией;

– организации – юридические лица вне зависимости от форм собственности, индивидуальные предприниматели и государственные органы, в том числе нерезиденты Республики Абхазия, а также учреждения и представительства иностранных государств в Республике Абхазия, заключившие договор с энергоснабжающей организацией;

б) субабоненты – потребители электроэнергии, получающие электроэнергию через абонентов;

в) энергоснабжающая организация – организация, осуществляющая снабжение абонентов электроэнергией;

г) договор энергоснабжения – договор, в соответствии с которым энергоснабжающая организация обязуется подавать абоненту через присоединенную сеть электроэнергию, а абонент обязуется оплачивать принятую электроэнергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электроэнергии;

д) бездоговорное потребление – самовольное присоединение энергопринимающих устройств к объектам энергоснабжающей организации в отсутствие заключенного в установленном порядке договора;

е) граница балансовой принадлежности – линия раздела элементов электрической сети между энергоснабжающей организацией и абонентом по признаку права собственности или иного законного основания на эти элементы;

ж) безучетное потребление – потребление электроэнергии с нарушением установленного договором энергоснабжения, выражающимся в отсутствии приборов учета, вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее – измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электроэнергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы учета электроэнергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электроэнергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с действующим законодательством прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электроэнергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности абонента и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому абоненту на праве пользования или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства абонента (далее – границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на абонента, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности абонента подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка абонента подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

1.4. В целях обеспечения электроэнергией абонентов в условиях аварийных ситуаций, чрезвычайных происшествий снабжение электроэнергией в приоритетном порядке осуществляется в отношении учреждений здравоохранения и абонентов – физических лиц, потребляющих электроэнергию в бытовых целях.

1.5. Порядок присоединения новых абонентов и увеличения присоединенной мощности действующих абонентов регулируется законодательством Республики Абхазия.

1.6. Доведение электроэнергии до абонентов осуществляется посредством распределительных сетей населенных пунктов, которые предназначены для приема и распределения электроэнергии как для производственных целей, так и для бытовых нужд населения, исходя из проектной мощности электрохозяйства. Ответственность сторон за

техническое состояние и обслуживание сетей, сооружений и устройств на них определяются договором электроснабжения и актом разграничения ответственности сторон. Устройства и сооружения, расположенные на объектах абонента, обслуживаются им, включая ответственность за их техническое состояние.

1.7. Абонент с письменного согласия энергоснабжающей организации при наличии технической возможности разрешает присоединение к находящимся в его ведении электрическим сетям, сооружениям и устройствам субабонентов с условием разделения границ технического обслуживания между абонентом и субабонентом.

1.8. Субабоненты вправе заключить договор энергоснабжения с абонентом либо с энергоснабжающей организацией. В случае заключения договора с абонентом оплата за потребленную электроэнергию осуществляется абонентом. В случае заключения договора с энергоснабжающей организацией объем потребления электроэнергии субабонентом определяется согласно прибору учета потребленной электроэнергии, установленному в балансовой точке входа субабонента, а объем потребления электроэнергии абонентом определяется как разница между показаниями приборов учета абонента и субабонента. Сведения о субабонентах с указанием их наименований, данных о расходе электроэнергии, о приборах учета электроэнергии приводятся абонентом в приложении к договору поставки электроэнергии.

1.9. Энергоснабжающая организация применяет повышенный тариф за сверхлимитное расходование электроэнергии согласно заключенному договору электроснабжения, если это предусмотрено действующим законодательством Республики Абхазия.

1.10. Отношения, не урегулированные настоящими Правилами, определяются договором электроснабжения.

2. Установка и эксплуатация приборов учета

2.1. Абоненты используют приборы учета электроэнергии, одобренные центральным органом государственного управления, уполномоченным осуществлять энергетический надзор.

2.2. Приборы учета электроэнергии приобретаются, устанавливаются и обслуживаются абонентами за свой счет, за исключением случаев, предусмотренных абзацем вторым настоящего пункта. Установка приборов учета электроэнергии производится под контролем представителя энергоснабжающей организации и пломбируется. Отсутствие на приборе учета пломбы энергоснабжающей организации приравнивается к безучетному потреблению.

По решению Кабинета Министров Республики Абхазия приобретение и установка приборов учета электроэнергии может осуществляться за счет средств бюджетов бюджетной системы и иных источников финансирования, определяемых Кабинетом Министров Республики Абхазия.

2.3. Приборы учета устанавливаются в местах с обеспечением свободного доступа, проходы к ним не должны быть закрыты. В жилых помещениях приборы учета устанавливаются как правило на лестничных пролетах многоквартирных домов, на фасадах зданий или на столбах за пределами границ земельного участка, на которых располагаются частные жилые строения.

2.4. Энергоснабжающая организация не несет ответственности за сохранность и целостность приборов учета и пломб на них. В случаях повреждения пломб или приборов учета, выхода их из строя, выявления нарушений в работе абоненты обязаны незамедлительно информировать энергоснабжающую организацию.

2.5. Проверки, а также плановые работы по обслуживанию приборов учета производятся центральным органом государственного управления, уполномоченным осуществлять энергетический надзор, с привлечением энергоснабжающей организации.

2.6. В случаях возникновения у абонента сомнений в корректности работы прибора учета по инициативе абонента энергоснабжающая организация проводит внеплановую проверку приборов учета.

2.7. При повреждении приборов учета их ремонт и (или) замена может быть произведена энергоснабжающей организацией по соответствующему договору.

2.8. Снятие показаний приборов учета осуществляется в автоматическом режиме посредством отправки сведений с прибора учета в энергоснабжающую организацию. В случаях отсутствия возможности предоставления информации в автоматическом режиме сведения о показаниях снимаются сотрудниками энергоснабжающей организации. В случаях, предусмотренных договором энергоснабжения, снятие показаний приборов учета может осуществляться абонентом самостоятельно.

2.9. При снятии показаний прибора учета представители энергоснабжающей организации в обязательном порядке проверяют наличие и целостность пломб на приборе учета.

2.10. Абоненты обязаны обеспечить представителям энергоснабжающей организации, при наличии у последних служебных удостоверений, доступ к приборам учета

2.11. При отсутствии у представителя энергоснабжающей организации служебного удостоверения абонент вправе отказать в доступе к прибору учета.

3. Учет количества отпущенной электроэнергии

3.1. Количество электроэнергии, израсходованной абонентом, определяется по показаниям приборов учета расхода электроэнергии, одобренных центральным органом государственного управления, уполномоченным осуществлять энергетический надзор, за исключением случаев, установленных абзацами вторым и третьим настоящего пункта.

Количество электроэнергии, израсходованной абонентами – физическими лицами, потребляющими электроэнергию в бытовых целях и не имеющими приборов учета, одобренных центральным органом государственного управления, уполномоченным осуществлять энергетический надзор, определяется по показаниям имеющихся приборов учета.

Количество электроэнергии, израсходованной абонентами – физическими лицами, потребляющими электроэнергию в бытовых целях и не имеющими приборов учета, определяется в соответствии с нормативами потребления электроэнергии, устанавливаемыми Кабинетом Министров Республики Абхазия.

3.2. В случае неисправности или ремонта приборов учета количество израсходованной электроэнергии определяется по среднему расходу за три последних месяца согласно показаниям приборов учета. Этот порядок расчетов сохраняется вплоть до установки новых или отремонтированных приборов учета, но на срок не более 30 дней. По истечении 30 дней, если приборы учета не установлены, количество израсходованной электроэнергии определяется по максимально допустимым токовым нагрузкам вводного проводника.

3.3. В случае бездоговорного потребления электроэнергии, безучетного потребления, а также повреждения имеющихся приборов учета, а равно пломбы и не уведомления об этом энергоснабжающей организации, за исключением случаев, указанных в пункте 3.2 настоящих Правил, количество израсходованной электроэнергии определяется по максимально допустимым токовым нагрузкам вводного проводника. При этом срок потребления электроэнергии с нарушением настоящих Правил определяется как период времени со дня начала функционирования устройства или с последнего известного энергоснабжающей организации дня, когда прибор и (или) пломба соответствовали настоящим Правилам. Если дату начала функционирования устройства невозможно установить, то срок пользования электроэнергией принимается равным 180 дням.

3.4. При необеспечении абонентом доступа представителя энергоснабжающей организации к приборам учета объем потребленной электроэнергии определяется в соответствии пунктом 4.5 настоящих Правил.

При электроснабжении объектов по временной схеме объем израсходованной электроэнергии определяется в соответствии с договором энергоснабжения.

4. Расчеты за пользование электроэнергией

4.1. Расчеты с абонентами за отпущенную электроэнергию производятся в соответствии с Порядком формирования и применения цен (тарифов) на электроэнергию, утвержденным Кабинетом Министров Республики Абхазия.

4.2. В случае невнесения абонентами платы за потребленную электроэнергию в течение 2 месяцев со дня истечения расчетного периода энергоснабжающая организация отключает абонента от электросети и прекращает отпуск электроэнергии.

Подача электроэнергии восстанавливается в порядке очередности после погашения задолженности. Ответственность за ущерб и другие последствия, которые могут быть вызваны прекращением подачи электроэнергии в связи с проведением отключения абонентских устройств и сооружений, несет абонент.

Оплата задолженности за потребленную электроэнергию осуществляется на основании дополнительного счета (квитанции) на оплату.

4.3. Форма оплаты за электроэнергию (в наличном или безналичном порядке) определяется договором энергоснабжения. Оплата может вноситься на расчетный счет или в кассу энергоснабжающей организации, а также с использованием терминалов оплаты.

4.4. Ошибки, допущенные абонентом при оплате за потребленную электрическую энергию и самостоятельном снятии показаний приборов учета, учитываются энергоснабжающей организацией по мере их выявления. При обнаружении ошибки энергоснабжающая организация производит перерасчет за последний расчетный период.

4.5. При обнаружении самовольно возведенных устройств и сооружений, подключенных к системам электроснабжения, а также при обнаружении бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии абонентами представители энергоснабжающей организации определяют объем электроэнергии, потребленной абонентом, по максимально допустимым токовым нагрузкам вводного проводника согласно методике расчета:

мощность (Р) по току (I) и напряжению (U) (переменный ток однофазный):

$$P_{\max} = I_{\text{(длит. допуст.)}} \cdot U_{\text{(ном.)}} \cdot \cos \varphi,$$

где:

– $P_{\max}$ – максимальная мощность, которую может пропустить через себя проводник (Вт);

– $I_{\text{(длит. допуст.)}}$ – допустимый длительный ток проводника (А);

– $U_{\text{(ном.)}}$ – номинальное напряжение в сети (В);

– $\cos \varphi$ – коэффициент мощности (применять 0,9).

Мощность (Р) по току (I) и напряжению (U) (переменный ток однофазный):

$$P_{\max} = I_{\text{(длит. допуст.)}} \cdot U_{\text{(ном.)}} \cdot \cos \varphi \cdot \sqrt{3},$$

где:

– $P_{\max}$ – максимальная мощность, которую может пропустить через себя проводник (Вт);

– $I_{\text{(длит. допуст.)}}$ – допустимый длительный ток проводника (А);

– $U_{\text{(ном.)}}$ – номинальное напряжение в сети (В);

- $\cos \varphi$ – коэффициент мощности (применять 0,9);
- $\sqrt{3}$ – количество фаз питающей сети потребителя.

Потребленная абонентом мощность (W):

$$W_{\text{(потреб.)}} = P_{\text{max}} \cdot T,$$

где:

- T – количество часов в расчетном периоде (применять 4392 ч).

Расчет стоимости потребленной электроэнергии (C):

$$C = W \cdot t,$$

где:

- C – стоимость потребленной электроэнергии (руб);
- t – действующий тариф за 1 кВт в 1 ч.

При погашении задолженности, рассчитанной в соответствии с настоящим пунктом, в течение 2 недель с даты установления факта неоплаты абонентом оплачивается задолженность в размере 50 % от рассчитанной суммы.

4.6. При прекращении потребления электроэнергии абонентом, изменении реквизитов или правового статуса абонент обязан в письменном виде в течение 10 дней известить об этом энергоснабжающую организацию.

При прекращении потребления электроэнергии абонент наряду с уведомлением энергоснабжающей организации также обязан произвести расчет за израсходованную электроэнергию и расторгнуть договор энергоснабжения.

4.7. При смене собственника (владельца) объекта, присоединенного к энергосетям, новый собственник обязан в течение 5 рабочих дней письменно проинформировать об этом энергоснабжающую организацию и заключить договор энергоснабжения.

В случаях, когда при смене собственника новый собственник не обратился для подписания договора энергоснабжения, отношения нового собственника с энергоснабжающей организацией до заключения договора регулируются ранее заключенным договором энергоснабжения.

5. Условия прекращения подачи электроэнергии

5.1. Подача электроэнергии производится непрерывно, если договором энергоснабжения не предусмотрен иной порядок подачи электроэнергии, кроме случаев, указанных в пункте 5.2.

5.2. Энергоснабжающая организация имеет право прекратить полностью или частично подачу электроэнергии без предварительного уведомления абонента в случаях стихийных бедствий, крупных аварий и диверсий.

5.3. Ограничения в подаче электроэнергии абонентам, а также регулирование режима отпуска электроэнергии производится в порядке, предусмотренном договором энергоснабжения.

5.4. При систематических перебоях снабжения электроэнергией, при дефиците мощности энергоснабжающая организация по согласованию с администрациями районов или города Сухум организует подачу электроэнергии в отдельные районы или город Сухум по графикам с обязательным оповещением абонентов о режимах ее отпуска.

5.5. Энергоснабжающая организация вправе без согласования с администрацией района (города Сухум), предварительно предупредив абонентов, прекратить полностью или частично подачу электроэнергии в случаях:

- неудовлетворительного технического состояния электрооборудования и (или) сооружений, находящихся на обслуживании и хозяйственном ведении абонента;
- недопущения абонентом представителя энергоснабжающей организации к осмотру электрохозяйства и снятия показаний приборов учета электроэнергии;
- обнаружения самовольно возведенных устройств и сооружений для подключения абонента к системе энергоснабжения, находящихся в хозяйственном ведении и обслуживании абонента;
- неоплаты абонентом за потребленную электроэнергию в установленные сроки;
- превышение абонентом лимитов на отпуск электроэнергии, предусмотренных техническими условиями и договором энергоснабжения.

5.6. Прекращение подачи электроэнергии субабоненту осуществляется энергоснабжающей организацией или абонентом по письменному согласованию с энергоснабжающей организацией

6. Обязанности энергоснабжающей организации и абонентов

6.1. Энергоснабжающая организация обеспечивает абонентов электроэнергией в соответствии с заключенными договорами энергоснабжения при условии соблюдения настоящих Правил.

6.2. Энергоснабжающая организация не несет ответственности за перебои подачи электроэнергии абонентам, вызванные:

- ограничением или прекращением подачи электроэнергии по причинам, перечисленным в пунктах 5.2 - 5.5 настоящих Правил;
- виной абонента.

6.3. Энергоснабжающая организация обязана:

- осуществлять систематический надзор за состоянием и эксплуатацией присоединенных к системе энергоснабжения сооружений и устройств абонентов, оказывать им практическую помощь в организации надежной эксплуатации;
- вести планомерную борьбу с техническими потерями электроэнергии, выявлять хищения электроэнергии и нерациональное использование ее абонентами, строго контролировать и учитывать подачу и потребление электроэнергии, контролировать соблюдение лимитов на отпуск электроэнергии.

6.4. Абоненты обязаны:

- своевременно заключать договор энергоснабжения и обеспечивать безусловное выполнение договорных обязательств, своевременно и правильно снимать показания приборов учета и вносить оплату за потребленную электроэнергию;
- немедленно сообщать энергоснабжающей организации обо всех обнаруженных повреждениях или неисправностях в сооружениях и электросетях;
- обеспечивать надежную техническую эксплуатацию электросетей и сооружений, находящихся в хозяйственном ведении и на обслуживании абонентов.

6.5. Абонент несет ответственность за целостность и сохранность пломб на приборах учета, используемых для расчетов за потребленную электроэнергию.

6.6. Использовать приборы учета электроэнергии, соответствующие настоящим Правилам, а в случае отсутствия приборов учета, позволяющих в автоматическом режиме направлять в энергоснабжающую организацию сведения об объемах потребления, допускать представителей энергоснабжающей организации к приборам учета либо снимать показания самостоятельно.

Приложение №3
к Постановлению Кабинета Министров
Республики Абхазия от 7 апреля 2022 года №39

Нормативы потребления электроэнергии в бытовых целях

Тип жилища	Ед.	Ноябрь - март	Апрель - октябрь
Квартира	кВт ч	1 200	840
Частный дом в городской черте	кВт ч	1 500	1 050
Частный дом вне городской черты	кВт ч	1 000	700

Приложение №4
к Постановлению Кабинета Министров
Республики Абхазия от 7 апреля 2022 г. №39

Социальные нормы потребления электроэнергии

Тип жилища	Ед.	Ноябрь - март	Апрель - октябрь
Квартира	кВт ч	700	500
Частный дом в городской черте	кВт ч	800	600
Частный дом вне городской черты	кВт ч	950	650

Тарифы
на электроэнергию на период 2022 – 2026 гг.

№	Категории потребителей электроэнергии	Тарифы на потребление электроэнергии, руб. в т.ч. НДС				
		2022	2023	2024	2025	2026
1	Физические лица, потребляющие электроэнергию в бытовых целях	0,9	1,3	1,8	2,2	2,7
	Физические лица, потребляющие электроэнергию в бытовых целях – в пределах социальной нормы	0,7	1,0	1,4	1,7	2,0
2	Некоммерческие организации в сфере здравоохранения и образования	0,8	1,3	1,7	2,2	2,7
3	Объекты электрифицированного железнодорожного транспорта и РУП «Международный аэропорт Сухум им. В. Г. Ардзинба» для целей электроснабжения аэропорта	0,7	1,2	1,7	2,2	2,7
4	Предприятия и организации жилищно-коммунального хозяйства в части расходования электроэнергии на уличное освещение и водоснабжение	0,7	1,2	1,7	2,2	2,7
5	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	1,4	2,0	2,6	3,2	3,8
6	Государственные органы и бюджетные учреждения (за исключением некоммерческих организаций, указанных в строке №2), финансируемые из средств республиканского бюджета, а также приравненные к ним потребители, в том числе и объекты МО РФ и ФСБ РФ, дислоцированные на территории Республики Абхазия	1,5	2,1	2,6	3,2	3,8
7	Государственные органы и бюджетные учреждения (за исключением некоммерческих организаций, указанных в строке №2), финансируемые из средств местного бюджета	1,2	1,9	2,5	3,1	3,8
8	Объекты электрифицированного городского транспорта	0,4	0,7	1,0	1,3	1,6
9	Потребители, не являющиеся резидентами Республики Абхазия	1,8	2,5	3,1	3,8	4,4
10	Потребители, осуществляющие добычу криптовалют	3,6	3,8	4,0	4,2	4,7

Примечания.

Приведенные в таблице тарифы применяются с 1 января по 31 декабря соответствующего года;

Тариф, приведенный в строке 10 применяется с момента отмены запрета на осуществление деятельности по добыче криптовалют. Уполномоченный орган в сфере электроэнергетики вправе устанавливать и применять коэффициенты к тарифу, приведенному в строке 10.