

Настоящим, Министерство энергетики Кыргызской Республики извещает о начале публичного обсуждения правового регулирования и сборе предложений заинтересованных лиц, и инициировании разработки проекта приказа Министерства энергетики Кыргызской Республики «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики Кыргызской Республики «О некоторых вопросах в сфере электроэнергетики для распределительных предприятий» от 12 сентября 2022 года № 01-13/146».

Полный пакет документов проекта приказа в приложении.

1. Предложения принимаются:	
– по электронной почте	tarif.gartek@gmail.com
– на почтовый адрес	720055, г. Бишкек, ул. И. Ахунбаева, 119
2. Срок приема предложений не позднее	23 марта 2026 года (17:59)

Проект

## **ПРИКАЗ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

### **О внесении изменений в приказ Министерства энергетики Кыргызской Республики «О некоторых вопросах в сфере электроэнергетики для распределительных предприятий» от 12 сентября 2022 года № 01-13/146**

В целях надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергии в условиях дефицита, а также снижения дефицита денежных средств в энергетической отрасли, в соответствии со статьей 6 Закона Кыргызской Республики «Об энергетике», руководствуясь статьями 13, 17 конституционного Закона Кыргызской Республики «О Кабинете Министров Кыргызской Республики», **приказываю:**

1. Внести в приказ Министерства энергетики Кыргызской Республики «О некоторых вопросах в сфере электроэнергетики для распределительных предприятий» от 12 сентября 2022 года № 01-13/146 следующие изменения:

1) в приложении 2 к вышеуказанному приказу внести следующие изменения:

- пункты 11,12 и 13 главы 3 изложить в следующей редакции:

«11. Полная годовая сумма затрат для каждого распределительного предприятия от 1-го до n-го рассчитывается по формуле.

$$Z_{\text{пол1}} = Z_{\text{рп1}} + \text{Прп1} + \text{Прп1} \dots n,$$

где:

Зрпол1 - полная сумма годовых затрат для одного распределительного предприятия;

Зрп1 - затраты каждого распределительного предприятия от 1...n;

Прп1 - проценты по кредитным обязательствам для одного распределительного предприятия;

Прп1...n – затраты финансируемые из прибыли одного распределительного предприятия.

12. При осуществлении импорта электрической энергии основным поставщиком, тариф на покупку электрической энергии для распределительных предприятий от основного поставщика устанавливается на уровне средневзвешенной стоимости покупной импортируемой электрической энергии основным поставщиком, в результате чего для всех распределительных предприятий устанавливается единый покупной тариф с учетом стоимости услуги по передаче электрической энергии основного поставщика.

Единый тариф на покупку электрической энергии от основного поставщика для всех распределительных предприятий рассчитывается по формуле:

$$T_{п} = (Z_{и} / V_{и}) + T_{т},$$

где:

$Z_{и}$  – общая сумма затрат на покупку импортируемой электрической энергии основным поставщиком;

$V_{и}$  – общий объем покупной импортируемой электрической энергии основным поставщиком;

$T_{т}$  – стоимость услуги передачи электрической энергии по сетям основного поставщика.

В случае прекращения покупного импорта электрической энергии основным поставщиком, тарифы на покупку электрической энергии для распределительных предприятий от основного поставщика устанавливаются на уровне предельного уровня тарифа установленных для субъектов возобновляемых источников энергии.

12.1. При отсутствии покупного импорта электрической энергии и электрической энергии от субъектов возобновляемых источников энергии полная годовая сумма затрат для каждого распределительного предприятия будут рассчитываться в соответствии с пунктом 11 настоящей Методики.

13. Затраты финансируемые из прибыли в установленном размере направляется на развитие сетей, создание новых производственных активов, расширение, восстановление, обновление, поддержку, реконструкцию и техническое перевооружение производственных активов, согласно согласованной с уполномоченным органом по регулированию ТЭК инвестиционной программы, а также на покрытие выплат по кредитам. При отсутствии согласованной инвестиционной программы соответствующая сумма расходов не включается в полную годовую сумму затрат рассчитываемую в соответствии с п.11.

*Примечание:*

• *Основной поставщик – поставщик электрической энергии для всех распределительных предприятий.»*

2. Управлению государственной политики в электроэнергетике:

- в течении трех дней со дня регистрации настоящего приказа принять меры по его официальному опубликованию в соответствии с постановлением Правительства Кыргызской Республики «Об источниках официального опубликования нормативных правовых актов Кыргызской Республики» от 26 февраля 2010 года № 117;

- в течении трех рабочих дней со дня официального опубликования направить копии нормативного правового акта в двух экземплярах на государственном и официальном языках, на бумажном и электронном носителях с указанием информации об источнике его опубликования в Министерство юстиции Кыргызской Республики для включения в Государственный реестр нормативных правовых актов Кыргызской Республики;

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

**Министр**

**Т.О. Ибраев**

## **СПРАВКА-ОБОСНОВАНИЕ**

**к проекту приказа**

**Министерства энергетики Кыргызской Республики «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики Кыргызской Республики «О некоторых вопросах в сфере электроэнергетики для распределительных предприятий» от 12 сентября 2022 года № 01-13/146**

### **1. Цель и задачи**

Целью и задачей данного проекта приказа Министерства энергетики Кыргызской Республики является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергии в условиях дефицита, а также снижения дефицита денежных средств в энергетической отрасли.

### **2. Описательная часть**

Действующие Методика расчета условных единиц электрических сетей для распределительных предприятий и Методика расчета единой удельной суммы затрат на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт условной единицы электрических сетей (далее – Методика 1 и 2) утверждены приказом Министерства энергетики Кыргызской Республики от 12 сентября 2022 года № 01-13/146.

Указанные Методики определяют тарифы на покупку электрической энергии от ОАО «НЭС Кыргызстана» (далее – основной поставщик электроэнергии). Данные Методики распространяются на распределительные предприятия распределяющие электрическую энергию объемом до 1 млрд. кВтч.

В целях покрытия дефицита денежных средств в энергосистеме, образованного в результате импорта электрической энергии из других стран возникла необходимость в пересмотре данной Методики.

Следует отметить, что согласно утвержденным плановым технико-экономическим показателям энергетических компаний на 2025 год дефицит электроэнергии в энергетической отрасли Кыргызской Республики составляет 3,8 млрд кВтч., при этом дефицит денежных средств в энергетическом секторе ожидается в размере 4,6 млрд. сомов.

Учитывая вышеизложенное, проектом приказа предлагается установить единый покупной тариф на электрическую энергию для всех распределительных предприятий на уровне средней стоимости импортируемой электрической энергии основного поставщика с учетом затрат на услуги по передаче электрической энергии по его сетям.

Дополнительно проектом приказа предусматривается, что в случае прекращения импорта электрической энергии основным поставщиком тарифы на покупку электрической энергии для распределительных предприятий от основного поставщика устанавливаются на уровне предельного уровня тарифа установленных для субъектов возобновляемых источников энергии. При отсутствии импорта электрической энергии и электрической энергии от субъектов возобновляемых источников энергии полная годовая сумма затрат для каждого распределительного предприятия будут рассчитываться в соответствии с пунктом 11 настоящей Методики.

### **3. Прогнозы возможных социальных, экономических, правовых, правозащитных, гендерных, экологических, коррупциогенных последствий**

Принятие данного проекта приказа Министерства энергетики Кыргызской Республики негативных социальных, экономических, правовых, правозащитных, гендерных, экологических, коррупционных последствий не повлечет.

#### **4. Информация о результатах общественного обсуждения**

В соответствии со статьей 22 Закона КР «О нормативных правовых актах КР» данный проект приказа был размещен на официальном сайте Министерства энергетики КР от \_\_\_\_\_ 2026 года, а также на Едином портале общественного обсуждения проектов нормативных правовых актов КР от \_\_\_\_\_ 2026 года для прохождения процедуры общественного обсуждения.

#### **5. Анализ соответствия проекта законодательству**

Проект приказа Министерства энергетики Кыргызской Республики не противоречит действующим нормативным правовым актам и актам международного законодательства, участницей которых является Кыргызская Республика.

#### **6. Информация о необходимости финансирования**

Реализация проекта приказа Министерства энергетики Кыргызской Республики не повлечет выделение дополнительных финансовых средств из республиканского бюджета.

#### **7. Информация об анализе регулятивного воздействия**

Учитывая то, что данный проект приказа не направлен на увеличение воздействия существующего государственного регулирования предпринимательской деятельности в отношении энергетических компаний,

проведение анализа регулятивного воздействия в соответствии с Методикой проведения анализа регулятивного воздействия нормативных правовых актов на деятельность субъектов предпринимательства, утвержденной постановлением Кабине Министров Кыргызской Республики, не требуется.

**Министр**

**Т.О. Ибраев**

## СРАВНИТЕЛЬНАЯ ТАБЛИЦА

**проекта Методики расчета условных единиц электрических сетей при установлении тарифов для распределительных предприятий**

Действующая редакция	Предлагаемая редакция
<p style="text-align: center;">Приложение 2 к <a href="#">приказу</a> Министерстве энергетики Кыргызской Республики от 12 сентября 2022 года № 01-13/146</p> <p style="text-align: center;"><b>МЕТОДИКА</b> расчета единой удельной суммы затрат на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт условной единицы электрических сетей</p> <p style="text-align: center;"><b>Глава 3. Порядок расчета полной суммы годовых затрат для распределительного предприятия</b></p> <p>11. Полная годовая сумма затрат для каждого распределительного предприятия от 1-го до n-го рассчитывается по формуле.</p> $З_{пол1} = З_{рп1} + Пр_{п1} + Пр_{п1...n} + Ир_{п1}$ <p>где:</p> <p>З<sub>пол1</sub> - полная сумма годовых затрат для одного распределительного предприятия;</p> <p>З<sub>рп1</sub> - затраты каждого распределительного предприятия от 1...n;</p> <p>Пр<sub>п1</sub> - проценты по кредитным обязательствам для одного распределительного предприятия;</p>	<p style="text-align: center;">Приложение 2 к <a href="#">приказу</a> Министерстве энергетики Кыргызской Республики от 12 сентября 2022 года № 01-13/146</p> <p style="text-align: center;"><b>МЕТОДИКА</b> расчета единой удельной суммы затрат на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт условной единицы электрических сетей</p> <p style="text-align: center;"><b>Глава 3. Порядок расчета полной суммы годовых затрат для распределительного предприятия</b></p> <p>11. Полная годовая сумма затрат для каждого распределительного предприятия от 1-го до n-го рассчитывается по формуле.</p> $З_{пол1} = З_{рп1} + Пр_{п1} + Пр_{п1...n} + Ир_{п1}$ <p>где:</p> <p>З<sub>пол1</sub> - полная сумма годовых затрат для одного распределительного предприятия;</p> <p>З<sub>рп1</sub> - затраты каждого распределительного предприятия от 1...n;</p>

$Прп_{1...n}$  – затраты финансируемые из прибыли одного распределительного предприятия;

$Ирп_1$  – доля затрат основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для одного распределительного предприятия.

12. Затраты финансируемые из прибыли в установленном размере направляются на развитие сетей, создание новых производственных активов, расширение, восстановление, обновление, поддержку, реконструкцию и техническое перевооружение производственных активов, согласно согласованной с уполномоченным органом по регулированию ТЭК инвестиционной программы, а также на покрытие выплат по кредитам. При отсутствии согласованной инвестиционной программы соответствующая сумма расходов не включается в полную годовую сумму затрат рассчитываемую в соответствии с п.11.

$Прп_1$  - проценты по кредитным обязательствам для одного распределительного предприятия;

$Прп_{1...n}$  – затраты финансируемые из прибыли одного распределительного предприятия;

~~$Ирп_1$  – доля затрат основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для одного распределительного предприятия.~~

**12. При осуществлении импорта электрической энергии основным поставщиком, тариф на покупку электрической энергии для распределительных предприятий от основного поставщика устанавливается на уровне средневзвешенной стоимости покупной импортируемой электрической энергии основным поставщиком, в результате чего для всех распределительных предприятий устанавливается единый покупной тариф с учетом стоимости услуги по передаче электрической энергии основного поставщика.**

**Единый тариф на покупку электрической энергии от основного поставщика для всех распределительных предприятий рассчитывается по формуле:**

$$Тп = (Зи / Ви) + Тт,$$

где:

**$Зи$  – общая сумма затрат на покупку импортируемой электрической энергии основным поставщиком;**

**$Ви$  – общий объем покупной импортируемой электрической энергии основным поставщиком;**

**$Тт$  – стоимость услуги передачи электрической энергии по сетям основного поставщика.**

**В случае прекращения импорта электрической энергии основным поставщиком, тарифы на покупку электрической энергии для распределительных предприятий от основного поставщика устанавливаются на уровне предельного уровня тарифа установленных для субъектов возобновляемых источников энергии.**

13. Затраты основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для распределительных предприятий будут учитываться до того момента, когда основной поставщик электроэнергии прекратит импортировать электрическую энергию из других стран. При отсутствии затрат на покупку импортируемой электроэнергии будут учитываться затраты на покупку электроэнергии от станции ВИЭ по согласованию с основным поставщиком электрической энергии.

Примечание:

- *Основной поставщик – поставщик электрической энергии для всех распределительных предприятий.*

**12.1. При отсутствии покупной импортируемой электрической энергии и электрической энергии от субъектов возобновляемых источников энергии полная годовая сумма затрат для каждого распределительного предприятия будут рассчитываться в соответствии с пунктом 11 настоящей Методики.**

13. Затраты финансируемые из прибыли в установленном размере направляются на развитие сетей, создание новых производственных активов, расширение, восстановление, обновление, поддержку, реконструкцию и техническое перевооружение производственных активов, согласно согласованной с уполномоченным органом по регулированию ТЭК инвестиционной программы, а также на покрытие выплат по кредитам. При отсутствии согласованной инвестиционной программы соответствующая сумма расходов не включается в полную годовую сумму затрат рассчитываемую в соответствии с п.11.

Примечание:

- *Основной поставщик – поставщик электрической энергии для всех распределительных предприятий.*