

**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**

В целях надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергии в условиях дефицита, обеспечения возмещения расходов электроснабжающих организаций, а также уменьшения объемов перекрестного субсидирования между различными категориями потребителей и сохранения тарифов на электрическую энергию для малообеспеченных семей и энергоемких потребителей на действующем уровне, 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 1 к вышеуказанному приказу внести следующее изменение:

- графу 1-20 кВ пункта 5 таблицы 4 слова «2,3» заменить словами «0,8»;

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

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

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

$$Z_{\text{пол1}} = Z_{\text{рп1}} + \text{Прп1} + \text{Прп1...n} + \text{Ирп1}$$

где:

$Z_{\text{пол1}}$ - полная сумма годовых затрат для одного распределительного предприятия;

$Z_{\text{рп1}}$ - 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;

Ирп1 – доля затрат основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для одного распределительного предприятия.

12. 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.».

- дополнить пунктом 13 следующего содержания:

«13. Затраты основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для распределительных предприятий будет учитываться до того момента, когда основной поставщик электроэнергии прекратит импортировать электрическую энергию из других стран.

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;

- в течении трех рабочих дней со дня вступления в силу направить в Администрацию Президента Кыргызской Республики.

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении семи дней 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 урегулирования взаимоотношений на оптовом рынке электрической энергии в целях покрытия дефицита денежных средств в энергетическом секторе Кыргызской Республики, обеспечения энергетической безопасности и устойчивой работы энергосистемы, бесперебойного обеспечения экономики республики и населения электрической энергией.

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), которые должны отражать все обоснованные затраты распределительных предприятий. Данные Методики распространяются на распределительные предприятия распределяющие электрическую энергию объемом до 1 млрд. кВтч (далее – РП).

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

Также, учитывая дефицит денежных средств в энергосистеме проектом приказа предлагается учитывать долю затрат основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для распределительных предприятий в расчетах полной суммы годовых затрат распределительных предприятий, до того момента, когда основной поставщик электроэнергии прекратит импортировать электрическую энергию из других стран.

Кроме того, проектом приказа предлагается заменить в пункте 5 таблицы № 4 в Методике 1 цифру «2,3» на цифру «0,8».

В настоящее время действующая стоимость одной условной единицы (У.Е.) составляет 33,35 тыс. сом.

По вышеуказанной методике при формировании тарифов на покупку электроэнергии на 1 выключатель нагрузки (ВН) предусмотрено 2,3 У.Е. и соответственно для ремонта и тех. обслуживания 1 выключателя нагрузки предусматривается 76,00 тыс. сом. Однако, рыночная стоимость 1 нового ВН составляет 26,00-30,00 тыс. сом.

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 ____ ____ 2024 года, а также на Едином портале общественного обсуждения проектов нормативных правовых актов КР от ____ ____ 2024 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 направлены 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 приказу Министерстве энергетики Кыргызской Республики от 12 сентября 2022 года № 01-13/146</p> <p style="text-align: center;">МЕТОДИКА расчета единой удельной суммы затрат на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт условной единицы электрических сетей</p> <p style="text-align: center;">Глава 3. Порядок расчета полной суммы годовых затрат для распределительного предприятия</p> <p>11. Полная годовая сумма затрат для каждого распределительного предприятия от 1-го до n-го рассчитывается по формуле.</p> $\text{Зрпол}_1 = \text{Зрп}_1 + \text{Прп}_1 + \text{Прп}_{1\dots n}$ <p>где:</p> <p>Зрпол₁ - полная суммы годовых затрат для одного распределительного предприятия;</p> <p>Зрп₁ - затраты каждого распределительного предприятия от 1...n;</p> <p>Прп₁ - проценты по кредитным обязательствам для одного распределительного предприятия;</p> <p>Прп_{1...n} - прибыль одного распределительного предприятия.</p>	<p style="text-align: center;">Приложение 2 к приказу Министерстве энергетики Кыргызской Республики от 12 сентября 2022 года № 01-13/146</p> <p style="text-align: center;">МЕТОДИКА расчета единой удельной суммы затрат на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт условной единицы электрических сетей</p> <p style="text-align: center;">Глава 3. Порядок расчета полной суммы годовых затрат для распределительного предприятия</p> <p>11. Полная годовая сумма затрат для каждого распределительного предприятия от 1-го до n-го рассчитывается по формуле.</p> $\text{Зрпол}_1 = \text{Зрп}_1 + \text{Прп}_1 + \text{Прп}_{1\dots n} + \text{Ирп}_1$ <p>где:</p> <p>Зрпол₁ - полная сумма годовых затрат для одного распределительного предприятия;</p> <p>Зрп₁ - затраты каждого распределительного предприятия от 1...n;</p> <p>Прп₁ - проценты по кредитным обязательствам для одного распределительного предприятия;</p> <p>Прп_{1...n} – прибыль одного распределительного предприятия.</p>

12. Прибыль в установленном размере направляется на развитие сетей, 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.

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

$Ир_1$ – доля затрат основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для одного распределительного предприятия.

12. ~~Прибыль~~ 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.

13. Затраты основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для распределительных предприятий будет учитываться до того момента, когда основной поставщик электроэнергии прекратит импортировать электрическую энергию из других стран.

Примечание:

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

СРАВНИТЕЛЬНАЯ ТАБЛИЦА

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

Действующая редакция								Предлагаемая редакция									
Приложение 1 к приказу Министерстве энергетики Кыргызской Республики от 12 сентября 2022 года № 01-13/146								Приложение 1 к приказу Министерстве энергетики Кыргызской Республики от 12 сентября 2022 года № 01-13/146									
МЕТОДИКА расчета условных единиц электрических сетей для распределительных предприятий								МЕТОДИКА расчета условных единиц электрических сетей для распределительных предприятий									
Таблица 4								Таблица 4									
№	Наименование	Единица измерения	Кол-во усл. ед. на единицу измерения						№	Наименование	Единица измерения	Кол-во усл. ед. на единицу измерения					
			500 кВ	220 кВ	110 кВ	35 кВ	1-20 кВ					500 кВ	220 кВ	110 кВ	35 кВ	1-20 кВ	
1	Трансформаторные подстанции (ПС)	Трансформаторная п/ст.	500	210	105	75	-	1	Трансформаторные подстанции (ПС)	Трансформаторная п/ст.	500	210	105	75	-		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный) или	ед. оборуд.	28	14	7,8	2,1	1,0	2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный) или	ед. оборуд.	28	14	7,8	2,1	1,0		

	вольтодобавочный трансформатор						
3	Масляный выключатель; Элегазовый выключатель; Вакуумный выключатель	3 фазы		23	14	6,4	3,1
4	Отделитель с короткозамыкателем	ед. оборуд.	-	19	9,5	4,7	-
5	Выключатель нагрузки	"-"	-	-	-	-	2,3
6	Синхронный компенсатор мощн. 50 МВАр	"-"	-	-	-	-	26
7	То же, 50 МВАр и более	"-"	-	-	-	-	48
8	Статические конденсаторы	100 банок конд-ров	-	-	3	2,4	2,4
9	Мачтовая ТП (столбовая)	ТП	-	-	-	-	2,5
10	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	-	-	-	-	2,3
11	Двухтрансформаторная ТП, КТП		-	-	-	-	3
12	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст.					2,3
13	РП					0	

Примечание:

Примечание:

1. В п.1 учтены все трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35-500 кВ;

2. Условные единицы по п. 2-8 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц п.1

	вольтодобавочный трансформатор						
3	Масляный выключатель; Элегазовый выключатель; Вакуумный выключатель	3 фазы		23	14	6,4	3,1
4	Отделитель с короткозамыкателем	ед. оборуд.	-	19	9,5	4,7	-
5	Выключатель нагрузки	"-"	-	-	-	-	0,8 2,3
6	Синхронный компенсатор мощн. 50 МВАр	"-"	-	-	-	-	26
7	То же, 50 МВАр и более	"-"	-	-	-	-	48
8	Статические конденсаторы	100 банок конд-ров	-	-	3	2,4	2,4
9	Мачтовая ТП (столбовая)	ТП	-	-	-	-	2,5
10	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	-	-	-	-	2,3
11	Двухтрансформаторная ТП, КТП		-	-	-	-	3
12	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст.					2,3
13	РП					0	

Примечание:

Примечание:

1. В п.1 учтены все трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35-500 кВ;

2. Условные единицы по п. 2-8 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц п.1

Подстанции (трансформаторы напряжения, разрядники, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.) относящегося к резервному оборудованию;

3. Значениями условных единиц по п.2 "Силовые трансформаторы 1-20 кВ" учитываются только трансформаторы собственных нужд подстанций 35-500 кВ;

4. По п. 3-6 учтены дополнительно трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств РЗиА;

5. Значения условных единиц п. 3-5 "Масляные выключатели, элегазовые выключатели и вакуумные выключатели 1-20 кВ" и "Выключатели нагрузки 1-20 кВ" относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распредустройствах 1-20 кВ подстанций 35-500 кВ, ТП, КТП и РП 1-20 кВ, а также секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1-20 кВ;

6. Объем распределительных пунктов (РП) 1-20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п.3) и выключателей нагрузки (п.5). При установке в РП трансформаторов 1-20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п. 11 или 12;

7. По п. 10-12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-20 кВ.

11. Нормативы условных единиц электрических сетей для оборудования, не вошедшего в перечень оборудования и устройств, не учтенных в таблицах 1-4 Главы 4, установлены в таблице 5.

Таблица 5

1	Электросчетчики однофазные (бытовые)	100 шт.	1,1
2	Электросчетчики трехфазные прямого включения	100 шт.	8,6

Примечания.

1. Условные единицы по электросчетчикам учитываются только для предприятий электрических сетей, выполняющих в числе других функции энергосбыта.

Подстанции (трансформаторы напряжения, разрядники, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.) относящегося к резервному оборудованию;

3. Значениями условных единиц по п.2 "Силовые трансформаторы 1-20 кВ" учитываются только трансформаторы собственных нужд подстанций 35-500 кВ;

4. По п. 3-6 учтены дополнительно трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств РЗиА;

5. Значения условных единиц п. 3-5 "Масляные выключатели, элегазовые выключатели и вакуумные выключатели 1-20 кВ" и "Выключатели нагрузки 1-20 кВ" относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распредустройствах 1-20 кВ подстанций 35-500 кВ, ТП, КТП и РП 1-20 кВ, а также секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1-20 кВ;

6. Объем распределительных пунктов (РП) 1-20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п.3) и выключателей нагрузки (п.5). При установке в РП трансформаторов 1-20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п. 11 или 12;

7. По п. 10-12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-20 кВ.

11. Нормативы условных единиц электрических сетей для оборудования, не вошедшего в перечень оборудования и устройств, не учтенных в таблицах 1-4 Главы 4, установлены в таблице 5.

Таблица 5

1	Электросчетчики однофазные (бытовые)	100 шт.	1,1
2	Электросчетчики трехфазные прямого включения	100 шт.	8,6

Примечания.

1. Условные единицы по электросчетчикам учитываются только для предприятий электрических сетей, выполняющих в числе других функции энергосбыта.