

# **О внесении изменения в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 "Об утверждении Правил ценообразования на общественно значимых рынках"**

Приказ, Изменения. Министерство национальной экономики Республики Казахстан (Образован Указом Президента РК от 06.08.2014 г. № 875). от 23.07.2026. № 228127. редакция от 23.07.2026

## **Текст**

ПРИКАЗЫВАЮ:

### **Пункт 1**

1. Внести в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 "Об утверждении Правил ценообразования на общественно значимых рынках" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14778) следующее изменение:

в Правилах ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденных указанным приказом:

**Приложение приложение 13 изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.**

### **Пункт 2**

2. Комитету по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан и его размещение на интернет-ресурсе Министерства национальной экономики Республики Казахстан после дня его первого официального опубликования.

### **Пункт 4**

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра национальной экономики Республики Казахстан.

### **Пункт 5**

5. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

| Заместитель Премьер-Министра – Министр национальной экономики Республики Казахстан | С. Жумангарин |

|---|---|

## Текст

"СОГЛАСОВАН" Министерство энергетики Республики Казахстан

| | Приложение к приказу Заместитель Премьер-Министра – Министр национальной экономики Республики Казахстан от 23 июля 2026 года № 116 |

|---|---|

| | Приложение 13 к Правилам ценообразования на общественно значимых рынках |

## **Глава Расчет предельный цены на розничную реализацию электрической энергии (электроснабжение) субъектов общественно значимого рынка**

### **Пункт 1**

1. Расчет предельной цены розничной реализации электрической энергии субъектов общественно значимого рынка осуществляется с учетом дифференциации цен розничной реализации электрической энергии по группам потребителей.

Дифференциация энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами осуществляется в соответствии с Правилами дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденными приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 февраля 2009 года № 57-ОД (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 5602).

### **Пункт 2**

2. Формирование предельной цены розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями осуществляется в соответствии с Правилами.

### **Пункт 3**

3. В целях установления дифференцированной предельной цены розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями выделены следующие группы потребителей:

1 группа потребителей – бытовые потребители, использующие электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставлением услуг;

2 группа потребителей – потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд;

3 группа потребителей – государственные учреждения, государственные предприятия, юридические лица, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия в уставном капитале) которых принадлежат государству, и аффилированные с ними юридические лица, национальный инвестиционный холдинг, национальные компании и организации, пятьдесят и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) которых прямо или косвенно принадлежат национальному инвестиционному холдингу, национальной компании, за исключением организаций, входящих в структуру

Национального Банка Республики Казахстан, и юридических лиц, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия в уставном капитале) которых принадлежат Национальному Банку Республики Казахстан или находятся в его доверительном управлении.

#### **Пункт 4**

4. Отпускной тариф применяется для:

потребителей, расположенных на территории специальных экономических и промышленных зонах;

подведомственных организаций Управления делами Президента Республики Казахстан и его ведомств;

производителей социально значимых продовольственных товаров.

При этом, допускается применение тарифа на электрическую энергию ниже от отпускного тарифа до 20 (двадцать) процентов для производителей социально значимых продовольственных товаров на основании заключения меморандумов с центральными государственными органами или местными исполнительными органами о стабилизации цен на социально значимые продовольственные товары.

Расчет дифференцированных предельных цен розничной реализации электрической энергии по группам потребителей.

#### **Пункт 5**

5. Расчет дифференцированных предельных цен на электроэнергию для первой группы потребителей осуществляется с учетом коэффициента изменения предельной цены на электрическую энергию для первой группы потребителей, ведомством уполномоченного органа и/или территориальным подразделением ведомства уполномоченного органа определяется по формуле:

$C_{диф1} = Z_{действ.} \cdot k$ , тенге/кВтч (без НДС), где:

$Z_{действ.}$  – действующая цена для первой группы, тенге/кВтч (без НДС);

$k$  – коэффициент изменения предельной цены на электрическую энергию для первой группы потребителей, определяемый ведомством уполномоченного органа или территориальным подразделением ведомства уполномоченного органа с учетом:

##### **Подпункт 1**

1) уровня платежеспособности населения соответствующего региона;

##### **Подпункт 2**

2) влияния на инфляцию;

##### **Подпункт 3**

3) уровня развития промышленного производства;

##### **Подпункт 4**

4) создания стимулов для энергосбережения.

## Пункт 6

6. Расчет предельной цены на электроэнергию для второй группы потребителей (в случае отсутствия третьей группы потребителей), осуществляется по формуле:

$\text{Цдиф2} = ((Z_i * \text{Вобщ.год}) - (\text{Цдиф1} * V_1)) / V_2$ , тенге/кВт.ч (без НДС), где:

$Z_i$  – предельная цена, без дифференциации по группам потребителей;

Вобщ.год – планируемый годовой объем реализации электроэнергии энергоснабжающей организацией, кВтч;

$V_1$  – планируемый объем электрической энергии первой группы потребителей, кВтч;

$V_2$  – планируемый объем электрической энергии второй группой потребителей, кВтч;

## Пункт 7

7. Расчет предельной цены на электроэнергию для третьей группы потребителей при отсутствии второй группы потребителей, осуществляется по формуле:

$\text{Цдиф3} = ((Z_i * \text{Вобщ.год}) - (\text{Цдиф1} * V_1)) / V_3$  тенге/кВт.ч (без НДС), где:

$V_3$  – планируемый объем электрической энергии третьей группы потребителей, кВтч;

## Пункт 8

8. Расчет предельной цены на электроэнергию для второй и третьей групп потребителей, в случае наличия второй и третьей групп потребителей, осуществляется по формулам:

$\text{Цдиф3} = ((Z_i * \text{Вобщ.год}) - (\text{Цдиф1} * V_1) - (\text{Цдиф2} * V_2)) / V_3$ , тенге/кВт.ч. (без НДС).

Контрольный пример расчета предельных цен розничной реализации электрической энергии субъектов общественно значимого рынка по группам потребителей

Пример:

Исходные данные:

$Z_i = 16,50$  тенге/кВтч (без НДС)

$Z_{\text{действ}} = 14,00$  тенге/кВтч (без НДС)

$K = 1,07$

Вобщ.год = 2 377 млн.кВтч, в том числе:

$V_1 = 750,8$  млн.кВтч.

$V_{III} = 1\,627$  млн.кВтч.

Дополнительные данные для расчета предельной цены на электроэнергию для второй и третьей группы потребителей (в случае их наличия):

$V_{II} = 800,0$  млн.кВтч.

$V_{III} = 827,0$  млн.кВтч.

$\text{Цдиф III} = 15,28$  тенге/кВтч (без НДС).

## Пункт 1

1. Расчет предельной цены на электроэнергию для первой группы потребителей осуществляется по формуле:

$$\text{Цдиф I} = Z_{\text{действ.}} * k, \text{ тенге/кВтч. (без НДС)} \quad \text{Цдиф I} = 14,0 * 1,07 = 14,98$$

## Пункт 2

2. Расчет предельной цены на электроэнергию для третьей группы потребителей при отсутствии второй группы потребителей, осуществляется по формуле:

$$\text{Цдиф III} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф I} * V_i)) / VIII \text{ тенге/кВт.ч. (без НДС)}$$

$$\text{Цдиф III} = ((16,50 * 2\,377,8) - (14,98 * 750,8)) / 1\,627 = 17,20 \text{ тенге/кВт.ч. (без НДС).}$$

## Пункт 3

3. Расчет предельной цены на электроэнергию для второй и третьей групп потребителей (в случае наличия обеих групп потребителей), осуществляется по формулам:

$$\text{Цдиф 2} = Z_i, \text{ тенге/кВтч}$$

$$\text{Цдиф 2} = 16,50 \text{ тенге/кВтч (без НДС).}$$

$$\text{Цдиф 3} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф 1} * V_1) - (\text{Цдиф 2} * V_2)) / V_3$$

$$\text{Цдиф 3} = ((16,50 * 2\,377,8) - (14,98 * 750,8) - (16,50 * 800)) / 827 = 17,88 \text{ тенге/кВтч (без НДС).}$$

Примечание:

Дифференциация энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами осуществляется в соответствии с Правилами дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденными приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 февраля 2009 года № 57-ОД (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 5602).

Источник: Эталонный контрольный банк НПА Республики Казахстан. При расхождении приоритет имеет официальная публикация.