



**О внесении изменений и дополнения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 147 "Об утверждении Правил утверждения предельного тарифа на электрическую энергию, предельного тарифа на балансирующую электроэнергию и предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности"**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 27 ноября 2018 года № 458. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 ноября 2018 года № 17801

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. В приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 147 "Об утверждении Правил утверждения предельного тарифа на электрическую энергию, предельного тарифа на балансирующую электроэнергию и предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10627, опубликован 12 мая 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

в Правилах утверждения предельного тарифа на электрическую энергию, предельного тарифа на балансирующую электроэнергию и предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, утвержденных указанным приказом:

пункт 5 изложить в следующей редакции:

"5. Группы энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, формируются по следующим критериям: тип энергопроизводящих организаций, установленная мощность, вид используемого топлива, удаленность от местонахождения топлива, расположение в одной части единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, в которой отсутствуют ограничения технического характера на передачу электрической энергии.

По критериям:

1) "тип энергопроизводящих организаций" энергопроизводящие организации разделяются на:

энергопроизводящие организации, в состав которых входят конденсационные электростанции;

энергопроизводящие организации, в состав которых входят теплофикационные электростанции;

энергопроизводящие организации, в состав которых входят газотурбинные электростанции;

энергопроизводящие организации, в состав которых входят парогазовые электростанции;

энергопроизводящие организации, в состав которых входят гидравлические электростанции;

2) "установленная мощность" энергопроизводящие организации разделяются на:

энергопроизводящие организации мощностью до 50 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 50 МВт до 75 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 75 МВт до 100 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 100 МВт до 150 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 150 МВт до 300 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 300 МВт до 550 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 550 МВт до 700 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 700 МВт до 800 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 800 МВт до 1050 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 1050 МВт до 1300 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 1300 МВт до 1550 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 1550 МВт до 1800 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 1800 МВт до 2050 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 2050 МВт до 2300 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 2300 МВт до 2550 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 2550 МВт до 2800 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 2800 МВт до 3050 МВт;

энергопроизводящие организации мощностью от 3050 МВт и более;

3) "вид используемого топлива" энергопроизводящие организации разделяются на:

энергопроизводящие организации, работающие на угле;

энергопроизводящие организации, работающие на газе местного происхождения;

энергопроизводящие организации, работающие на газе импортного происхождения;

энергопроизводящие организации, работающие на мазуте;

4) "удаленность от местонахождения топлива" энергопроизводящие организации разделяются на:

энергопроизводящие организации, удаленные на расстояние до 70 км;

энергопроизводящие организации, удаленные на расстояние от 70 км до 100 км;

энергопроизводящие организации, удаленные на расстояние от 100 км до 300 км;

энергопроизводящие организации, удаленные на расстояние от 300 км до 550 км;

энергопроизводящие организации, удаленные на расстояние от 550 км до 650 км;

энергопроизводящие организации, удаленные на расстояние от 650 км до 750 км;

энергопроизводящие организации, удаленные на расстояние от 750 км до 900 км;

энергопроизводящие организации, удаленные на расстояние от 900 км до 1000 км;

энергопроизводящие организации, удаленные на расстояние от 1000 км и более;

5) "расположение в одной части единой электроэнергетической системы Республики Казахстан (далее – ЕЭС), в которой отсутствуют ограничения технического характера на передачу электрической энергии" энергопроизводящие организации разделяются на:

- энергопроизводящие организации, расположенные в Северной зоне ЕЭС;
  - энергопроизводящие организации, расположенные в Южной зоне ЕЭС;
  - энергопроизводящие организации, расположенные в Западной зоне ЕЭС."
- дополнить пунктом 8-1 в следующей редакции:

"8-1. Затраты на производство электрической энергии, учитываемые при формировании предельных тарифов на электрическую энергию включают следующее:

материальные затраты (топливо, транспортировка топлива, вода на технологические нужды, горюче-смазочные материалы, вспомогательные материалы, покупка электроэнергии у расчетно-финансового центра по поддержке возобновляемых источников энергии);

- расходы на оплату труда производственного персонала;
- социальный налог, социальные отчисления;
- амортизация основных средств и нематериальных активов;

ремонт (текущие и капитальные ремонты, не приводящие к увеличению стоимости основных средств);

- плата за эмиссии в окружающую среду;
- плата за пользование водными ресурсами;

налоги (земельный, транспортный, имущество, добыча полезных ископаемых и другие обязательные платежи);

- услуги по технической диспетчеризации;

услуги по оказанию балансирования производства-потребления электрической энергии;

- услуги сторонних организаций производственного характера.

В расходы периода включаются:

- оплата труда административного персонала;
- расходы на обязательные виды страхования, налоги, сборы и платежи;
- амортизация основных средств и нематериальных активов;
- командировочные расходы;

- услуги сторонних организаций (аудиторские, услуги банка, услуги связи);

расходы на выплату вознаграждения за заемные средства (получаемым в национальной валюте, в пределах суммы, рассчитанной с применением не более 2,5 кратной официальной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан);

расходы на выплату вознаграждения за заемные средства (получаемым в иностранной валюте, в пределах суммы, рассчитанной с применением не более 4-х кратной официальной ставки Лондонского межбанковского рынка).

Возврат ранее принятых займов осуществляется за счет доходности от реализации услуги по поддержанию готовности электрической мощности единому закупщику.

При этом, затраты, учитываемые при формировании предельных тарифов на электрическую энергию относятся непосредственно к производству электрической энергии."

пункт 15 изложить в следующей редакции:

"15. Предельный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности рассчитывается по формуле:

$$ПТ = \frac{I_{2015}}{\sum_{i=1}^n P_{\text{расп.год}_i} * M_{12}},$$

где:

ПТ– предельный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности;

$I_{2015}$  - фактический суммарный объем инвестиций (за исключением инвестиций за счет амортизационных отчислений), вложенных энергопроизводящими организациями в 2015 году в рамках соглашений с уполномоченным органом, в тысячах тенге (тыс. тенге);

$n$  - общее количество энергопроизводящих организаций, которые заключили в 2015 году соглашение с уполномоченным органом;

$i$  - порядковый номер, изменяющийся от единицы до  $n$ ;

$P_{\text{расп.год}_i}$

- фактическая за 2015 год располагаемая электрическая мощность  $i$ -той энергопроизводящей организации, согласно данным системного оператора, в мегаваттах (МВт);

$M_{12}$ – количество месяцев в году;

$\sum_{i=1}^n$

- сумма по  $i$ .

Размерность предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности: тыс. тенге/(МВт\*мес)."

2. Департаменту реализации государственной политики в области электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан предоставление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1), 2) и 3) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие со дня его первого официального опубликования.

*Министр энергетики  
Республики Казахстан*

*К. Бозумбаев*