

# Об утверждении норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций

Постановление Правительства Республики Казахстан от 24 октября 2013 года № 1143

В соответствии с подпунктами 38-6), 38-7) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые **Нормы** эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций.

2. Внести в **ПОСТАНОВЛЕНИЕ** Правительства Республики Казахстан от 19 марта 2013 года № 261 «Об утверждении Правил определения норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций» (САПП Республики Казахстан, 2013 г., № 22, ст. 353) следующее дополнение:

**Правила** определения норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций, утвержденные указанным постановлением:

дополнить пунктом 7-1 следующего содержания:

«7-1. Среднесуточный расход топлива на энергопроизводящей организации рассчитывается в соответствии со следующими формулами:

$$B = B^{\text{тэ}} + B^{\text{ээ}}, \text{ [тонна]},$$

где:

$B$  – среднесуточный расход топлива на энергопроизводящей организации;

$B^{\text{тэ}}$  – среднесуточный расход топлива на производство теплотворности;

$B^{\text{ээ}}$  – среднесуточный расход топлива на производство электроэнергии.

Определение количества среднесуточного расхода топлива, расходуемого на производство тепловой энергии.

$$B^{\text{тэ}} = B^{\text{тэ}}_{\text{усл}} / \text{Э}, \text{ [тонна]},$$

где:

$B^{\text{тэ}}_{\text{усл}}$  — среднесуточный расход условного топлива на производство тепловой энергии, [тонна условного топлива];

$\text{Э}$  — calorific coefficient, равный отношению теплотворных способностей топлива к условному:

$$\text{Э} = Q^{\text{рн}} / 7000,$$

где:

$Q^{\text{рн}}$  — calorific value of fuel, [kilocalorie/kilogram];

7000 — calorific value of conditional fuel, [kilocalorie/kilogram].

$$B^{\text{тэ}}_{\text{усл}} = Q_{\text{сут}} * b_{\text{т}} * 10^{-3}, \text{ [тонна условного топлива]},$$

где:

$Q_{\text{сут}}$  — количество тепловой энергии, выработанное за сутки, [gigacalorie];

$b_{\text{т}}$  — удельный расход условного топлива на отпуск теплотворности, [kilogram/gigacalorie].

$$Q_{\text{сут}} = Q * t,$$

где:

$Q_{\text{сут}}$  — количество тепловой энергии, выработанное за сутки, [gigacalorie];

$Q$  — calorific power, calculated taking into account the coefficient of use of installed calorific power, [gigacalorie/hour];

$t$  — количество часов в сутки, [hour];

$$Q = Q_{\text{уст}} * K_{\text{т}}, \text{ [gigacalorie/hour]}, \text{ где:}$$

$Q_{\text{уст}}$  — установленная calorific power of station, [gigacalorie/hour];

$K_{\text{т}}$  — coefficient of use of installed calorific power;

$$K_{\text{т}} = Q_{\text{выр}} / (Q_{\text{уст}} * n), \text{ где:}$$

$Q_{\text{выр}}$  — количество теплотворности, выработанное за год, [gigacalorie];

n - календарное число часов предыдущего года.

Определение количества условного топлива, расходуемого на производство электроэнергии за сутки:

$$B^{\text{ээ}} = B^{\text{ээ}}_{\text{усл}} / \text{Э}, [\text{тонна}],$$

где:

$B^{\text{ээ}}_{\text{усл}}$  — среднесуточный расход условного топлива на производство электрической энергии, [тонна условного топлива];

Э — calorific coefficient, равный отношению теплотворных способностей топлива к условному:

$$\text{Э} = Q^{\text{р}}_{\text{н}} / 7000, [\text{килокалория/килограмм}],$$

где:

$Q^{\text{р}}_{\text{н}}$  — низшая теплотворная способность топлива, [килокалория/килограмм];

7000 — низшая теплотворная способность условного топлива, [килокалория/килограмм].

$$B^{\text{ээ}}_{\text{усл}} = \text{Э}_{\text{сут}} * b_{\text{э}} * 10^{-3}, [\text{тонна условного топлива}],$$

где:

$\text{Э}_{\text{сут}}$  — количество электроэнергии, выработанное за сутки, [тысяч киловатт\*час];

$b_{\text{э}}$  — удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, [грамм/киловатт\*час];

$$\text{Э}_{\text{сут}} = N * t, \text{ где:}$$

N — электрическая мощность, рассчитанная с учетом коэффициента использования установленной электрической мощности [мегаватт];

$t_{\text{сут}}$  — количество часов в сутки, час;

$$N = N_{\text{уст.}} * K_{\text{э}}, [\text{мегаватт}], \text{ где:}$$

$N_{\text{уст.}}$  — установленная электрическая мощность станции, [мегаватт];

$K_{\text{э}}$  — коэффициент использования установленной электрической мощности;

$$K_{\text{э}} = \text{Э}_{\text{выр}} / (N_{\text{уст.}} * n), \text{ где:}$$

$\text{Э}_{\text{выр}}$  — количество электроэнергии, выработанное за предыдущий год, [тысяч киловатт\*час];

n - календарное число часов предыдущего года.»

3. Признать утратившим силу распоряжение Премьер-Министра Республики Казахстан от 19 декабря 1996 года № 577-р «О нормах эксплуатационного запаса топлива на энергоисточниках».

4. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования.

*Премьер-Министр*

*Республики Казахстан С. Ахметов*

Утверждены  
постановлением Правительства  
Республики Казахстан  
от 24 октября 2013 года № 1143

## **Нормы эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций**

1. Для энергопроизводящих организаций, работающих на твердом и жидком топливе:

количество основного и резервного топлива на 10 суток при расстоянии доставки до 100 километров;

количество основного и резервного топлива на 20 суток при расстоянии доставки более 100 километров.

2. Для энергопроизводящих организаций, работающих на газообразном топливе, у которых мазут является:

аварийным топливом, количество топлива на 5 суток;

резервным топливом, количество топлива на 10 суток.

3. Для энергопроизводящих организаций, у которых мазут является растопочным топливом:

количество топлива на 10 суток, при этом число одновременно растапливаемых агрегатов не должно превышать:

на электростанции — блоков 4х200 мегаватт, 3х300 мегаватт и более с нагрузкой до 30 % их номинальной производительности;

на теплоэлектроцентрали двух наибольших котлов с нагрузкой до 30 % их номинальной производительности.