



Об утверждении Правил определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 апреля 2015 года № 10622.

В соответствии с подпунктом 10-1) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии.

2. Департаменту по возобновляемым источникам энергии Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством порядке Республики Казахстан обеспечить:

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

2) направление на официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодических печатных изданиях и в информационно-правовой системе "Әділет";

3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;

4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 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 по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Министр энергетики Республики Казахстан	В. Школьник
--	-------------

"СОГЛАСОВАН"

Министр национальной экономики

Республики Казахстан

_____ Е. Досаев

28 февраля 2015 года

Утверждены приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118

Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии

Сноска. Правила в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.09.2017 № 304 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 10-1) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" (далее – Закон) и определяют порядок определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) газ – сырой, товарный, сжиженный нефтяной и сжиженный природный газ;

2) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии (далее – условные потребители) – энергопроизводящие организации, использующие уголь, газ, серосодержащее сырье, нефтепродукты и ядерное топливо; субъекты рынка электрической энергии, приобретающие электрическую энергию из-за пределов Республики Казахстан; гидроэлектростанции с установками, расположенными в одном гидроузле, суммарной мощностью свыше тридцати пяти мегаватт, за исключением введенных в эксплуатацию после 1 января 2016 года;

3) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, создаваемое системным оператором и определяемое уполномоченным органом, осуществляющее в порядке, предусмотренном Законом, централизованную покупку и продажу электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;

4) тариф на поддержку возобновляемых источников энергии – тариф на продажу расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию

возобновляемых источников энергии, устанавливаемый расчетно-финансовым центром в соответствии с настоящими Правилами;

5) затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии – затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты на формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением его деятельности;

6) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии;

7) операционные затраты – затраты, связанные с осуществлением деятельности расчетно-финансового центра;

8) тариф в технико-экономическом обосновании (далее – тариф в ТЭО) – тариф, не превышающий уровня отпускной цены, установленного в утвержденном и согласованном с уполномоченным или местным исполнительным органом технико-экономическом обосновании проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии;

9) фиксированный тариф – тариф на покупку расчетно-финансовым центром в порядке, установленном Законом, электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии;

10) уполномоченный орган – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;

11) зона потребления электрической энергии – часть единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, в которой отсутствуют ограничения технического характера, препятствующие потреблению электрической энергии, произведенной объектом по использованию возобновляемых источников энергии;

12) резервный фонд – фонд, формируемый расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии, деньги которого хранятся на специальном банковском счете и используются только на покрытие кассовых разрывов и задолженности расчетно-финансового центра перед энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, возникающих вследствие неоплаты или задержки оплаты со стороны условных потребителей за поставленную им электроэнергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии;

13) аукционная цена – цена на покупку расчетно-финансовым центром электрической энергии, производимой объектом по использованию возобновляемых источников энергии, определенная по итогам аукционных торгов и не превышающая уровня соответствующей предельной аукционной цены;

14) квалифицированные условные потребители – лицо или группа лиц, в состав которой входят условные потребители и энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники

энергии, владеющие действующими (введенными в эксплуатацию после 1 января 2018 года и не включенными уполномоченным органом в Перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии) объектами по использованию возобновляемых источников энергии на праве собственности или на ином законном основании, вырабатываемая электрическая энергия которых в полном объеме потребляется данным лицом или группой лиц либо реализуется потребителям по договорным ценам согласно заключенным двусторонним договорам;

Иные понятия и термины, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии.

Глава 2. Порядок определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии

3. Условные потребители и квалифицированные условные потребители ежегодно к двадцатому декабря направляют в расчетно-финансовый центр информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям электрической энергии на предстоящий год

4. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, ежегодно к первому ноября направляют в расчетно-финансовый центр информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам.

5. Системный оператор ежегодно к первому ноября направляет в расчетно-финансовый центр информацию о прогнозных объемах приобретения условными потребителями электрической энергии из-за пределов Республики Казахстан с разбивкой по месяцам.

6. Уполномоченный орган ежегодно к первому ноября направляет в расчетно-финансовый центр информацию об объектах по использованию возобновляемых источников энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию в предстоящем году, с указанием прогнозной даты их ввода в эксплуатацию и прогнозного объема выработки электроэнергии данными объектами в предстоящем году.

7. Расчетно-финансовый центр ежегодно до тридцатого декабря текущего года на основе полученных прогнозных данных осуществляет:

1) расчет прогнозного совокупного производства электрической энергии энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии на следующий расчетный год по зонам потребления электрической энергии;

2) расчет прогнозной доли каждого условного потребителя и квалифицированного условного потребителя о затратах на поддержку использования возобновляемых источников энергии на следующий расчетный год по зонам потребления электрической энергии;

3) расчет прогнозируемых на предстоящий год затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии в расчете на один киловатт-час электрической энергии, произведенной из всех видов возобновляемых источников энергии и поставленной в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан;

4) расчет соотношения прогнозных объемов электрической энергии, планируемых к отпуску в сеть условными потребителями и квалифицированными условными потребителями в предстоящем году, между соответствующими зонами потребления электрической энергии с целью последующего пропорционального разделения затрат расчетно-финансового центра между зонами потребления электрической энергии.

8. Расчетно-финансовый центр не позднее пятнадцатого января прогнозируемого года публикует информацию о затратах на поддержку использования возобновляемых источников энергии в расчете на один киловатт-час электрической энергии, произведенной из всех видов возобновляемых источников энергии и поставленной в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, а также тариф на поддержку возобновляемых источников энергии по зонам потребления электрической энергии на расчетный год.

9. Тариф на поддержку возобновляемых источников энергии на прогнозируемый год в зависимости от зоны потребления, определяется в соответствии с расчетами, предусмотренными в пункте 7 Правил по формуле:

$$T_{Zi} = (OZ_{p\phi\psi} + Z_{6ал} + Z_{p\phi} + Z_{э}) / V_{cп} \text{ где:}$$

T_{Zi} – тариф на поддержку возобновляемых источников энергии, рассчитанный для зоны потребления Zi ;

$OZ_{p\phi\psi}$ – операционные затраты расчетно-финансового центра, относящиеся к зоне потребления Zi ;

$Z_{6ал}$ – затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, относящиеся к зоне потребления Zi ;

$Z_{p\phi}$ – затраты на формирование резервного фонда, относящиеся к зоне потребления Zi , определяемые в соответствии с Правилами формирования и использования резервного фонда, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 361 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 14210);

Zi – зона потребления;

$Z_{э}$ – годовые затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии в зоне потребления Zi , которые формируются:

по фиксированным тарифам у вновь вводимых энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, не имеющих утвержденного отпускного тарифа в согласованном с уполномоченным или местным исполнительным органом технико-экономическом обосновании проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии и (или);

по аукционным ценам у вновь вводимых энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и (или);

по тарифам в ТЭО у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, имеющих отпускной тариф, утвержденный и согласованный с уполномоченным или местным исполнительным органом в технико-экономическом обосновании проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии;

$$Z_{\text{Э}} = (Z_{\text{фикс. гидро}} * V_{\text{п+1}} + \dots + Z_{\text{фикс. гидро}} * V_{\text{п+N}} + Z_{\text{фикс. ветро}} * V_{\text{п+1}} + \dots + Z_{\text{фикс. ветро}} * V_{\text{п+N}} + Z_{\text{фикс. солнце}} * V_{\text{п+1}} + \dots + Z_{\text{фикс. солнце}} * V_{\text{п+N}} + Z_{\text{фикс. био}} * V_{\text{п+1}} + \dots + Z_{\text{фикс. био}} * V_{\text{п+N}}) + (Z_{\text{аукц. гидро}} * V_{\text{п+1}} + \dots + Z_{\text{аукц. гидро}} * V_{\text{п+N}} + Z_{\text{аукц. ветро}} * V_{\text{п+1}} + \dots + Z_{\text{аукц. ветро}} * V_{\text{п+N}} + Z_{\text{аукц. солнце}} * V_{\text{п+1}} + \dots + Z_{\text{аукц. солнце}} * V_{\text{п+N}} + Z_{\text{аукц. био}} * V_{\text{п+1}} + \dots + Z_{\text{аукц. био}} * V_{\text{п+N}}) + (Z_{\text{ТЭО. гидро1}} * V_{\text{п+1}} + \dots + Z_{\text{ТЭО. гидроN}} * V_{\text{п+N}} + Z_{\text{ТЭО. ветро1}} * V_{\text{п+1}} + \dots + Z_{\text{ТЭО. ветроN}} * V_{\text{п+N}} + Z_{\text{ТЭО. солнце1}} * V_{\text{п+1}} + \dots + Z_{\text{ТЭО. солнцеN}} * V_{\text{п+N}} + Z_{\text{ТЭО. биогаз1}} * V_{\text{п+1}} + \dots + Z_{\text{ТЭО. биогазN}} * V_{\text{п+N}}), \text{ где:}$$

$Z_{\text{фикс. гидро}}$ – фиксированный тариф для малых ГЭС;

$Z_{\text{фикс. ветро}}$ – фиксированный тариф для ветроэлектростанций;

$Z_{\text{фикс. солнце}}$ – фиксированный тариф для солнечных электростанций;

$Z_{\text{фикс. био}}$ – фиксированный тариф для биогазовых электростанций;

$Z_{\text{аукц. гидро}}$ – аукционная цена для ГЭС;

$Z_{\text{аукц. ветро}}$ – аукционная цена для ветроэлектростанций;

$Z_{\text{аукц. солнце}}$ – аукционная цена для солнечных электростанций;

$Z_{\text{аукц. био}}$ – аукционная цена для биогазовых электростанций;

$Z_{\text{ТЭО. гидро1}}$ – тариф в ТЭО для 1-ой малой ГЭС;

$Z_{\text{ТЭО. гидроN}}$ – тариф в ТЭО для N-ной малой ГЭС;

$Z_{\text{ТЭО. ветро1}}$ – тариф в ТЭО для 1-ой ветроэлектростанции;

$Z_{\text{ТЭО. ветроN}}$ – тариф в ТЭО для N-ной ветроэлектростанции;

$Z_{\text{тэо.солнце1}}$ – тариф в ТЭО для 1-ой солнечной электростанции;

$Z_{\text{тэо.солнцеN}}$ – тариф в ТЭО для N-ной солнечной электростанции;

$Z_{\text{тэо.био1}}$ – тариф в ТЭО для 1-ой биогазовой электростанции;

$Z_{\text{тэо.биоN}}$ – тариф в ТЭО для N-ной биогазовой электростанции;

$V_{\text{п+1}}$ – объем электроэнергии, произведенной и отпущенной 1-ым объектом, использующим возобновляемые источники энергии;

$V_{\text{п+N}}$ – объем электроэнергии, произведенной и отпущенной N-ым объектом, использующим возобновляемые источники энергии;

$V_{\text{п}}$ – объем электроэнергии, произведенной и отпущенной каждым объектом, использующим возобновляемые источники энергии;

$V_{\text{сп}}$ – совокупный годовой объем электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, покупаемой расчетно-финансовым центром в соответствии с зоной потребления Z_i .

10. Тариф на поддержку возобновляемых источников энергии подлежит корректировке в зависимости от изменения расчетных данных в порядке, установленном Правилами ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденными Министром национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 (зарегистрированный в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 14778).

11. Условные потребители и квалифицированные условные потребители ежемесячно предоставляют расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии за десять календарных дней до месяца поставки.

12. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, ежемесячно предоставляют расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий месяц и до конца текущего года с разбивкой по месяцам, за десять календарных дней до месяца поставки.

13. В случае корректировки тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, расчетно-финансовый центр публикует скорректированный тариф на своем интернет-ресурсе в течение десяти дней с даты утверждения скорректированного тарифа.

14. При определении тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии в себестоимости учитываются следующие затраты:

- 1) затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии;
- 2) затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии;
- 3) операционные затраты расчетно-финансового центра;
- 4) затраты на формирование резервного фонда.

15. Операционные затраты расчетно-финансового центра ежегодно рассчитываются и утверждаются расчетно-финансовым центром в срок до двадцатого декабря текущего года на предстоящий год.

16. Затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии расчетно-финансовым центром рассчитываются по тарифу системного оператора на основании ежегодных объемов покупки расчетно-финансовым центром электроэнергии, произведенной объектами, использующими возобновляемые источники энергии, и продажи ее условным потребителям.

.