

Утверждены
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от « » 2014 года
№

**Правила
определения тарифа на поддержку возобновляемых источников
энергии**

1. Общие положения

1. Настоящие Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 7-1) статьи 5 Закона Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» (далее – Закон) и определяют порядок определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на территории Республики Казахстан.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии (далее – условные потребители) – энергопроизводящие организации, использующие уголь, газ, 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;

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

3) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, создаваемое системным оператором и определяемое Правительством Республики Казахстан, 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,

рассчитываемый и устанавливаемый расчетно-финансовым центром самостоятельно 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 и затраты, связанные с осуществлением его деятельности, определяемые в соответствии с порядком ценообразования, установленным законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и регулируемых рынках;

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

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

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) 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;

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

2. Порядок определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии

3. 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 двадцатому декабря 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 двадцатому декабря 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 двадцатому декабря 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 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 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 доводит до условных потребителей путем публикации на своем интернет-ресурсе 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:

$$T_{Z_i} = (OZ_{РФЦ} + Z_{бал} + Z_{фикс}) / V_{сн} \text{ где:}$$

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

$OZ_{РФЦ}$ – операционные затраты РФЦ, рассчитанные в соответствии с пунктом 15 настоящих Правил, относящихся к зоне потребления Z_i ;

$Z_{\text{бал}}$ – затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, относящиеся к зоне потребления Z_i ;

$Z_{\text{фикс}}$ – годовые затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии в зоне потребления Z_i , 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 или (либо);

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

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

$Z_{\text{фикс.гидро}}$ – 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;

$Z_{\text{тэо.гидро1}}$ – 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-ным 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, реализуемой условным потребителям зоны потребления Z_i .

10. Тариф на поддержку возобновляемых источников энергии подлежит ежемесячной корректировке в зависимости от изменения расчетных данных.

11. 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 за десять календарных дней до месяца поставки.

13. Расчетно-финансовый центр на основе полученной информации ежемесячно до десятого числа расчетного месяца производит корректировку тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на оставшийся период до конца текущего календарного года и в течение пяти календарных дней с момента утверждения скорректированного тарифа публикует скорректированный тариф на своем интернет-ресурсе.

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.

15. Операционные затраты расчетно-финансового центра определяются в соответствии с Правилами ценообразования на регулируемых рынках, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 3 марта 2009 года № 238 и ежегодно рассчитываются в соответствии с настоящими правилами 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.
