



О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан по вопросам возобновляемых источников энергии

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 29 ноября 2024 года № 433.
Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 29 ноября 2024 года
№ 35427

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан по вопросам возобновляемых источников энергии, в которые вносятся изменения и дополнения.

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

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

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

3) 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 1) и 2) 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 дня его первого официального опубликования.

*Министр энергетики
Республики Казахстан*

А. Саткалиев

"СОГЛАСОВАН"

Министерство национальной экономики
Республики Казахстан

Утвержден приказом
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 29 ноября 2024 года № 433

Перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан по вопросам возобновляемых источников энергии, в которые вносятся изменения и дополнения

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 "Об утверждении Правил определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10622) следующие изменения и дополнения:

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с подпунктом с подпунктом 4-1) статьи 1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему перечню;

2. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 "Об утверждении Правил централизованной покупки и продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10662) следующие изменения и дополнение:

в Правилах централизованной покупки и продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, утвержденных указанным приказом:

пункт 2 изложить в новой редакции:

"2. В настоящих Правилах применяются следующие основные понятия и определения:

1) аукционная цена – цена на покупку электрической энергии, производимой объектом по использованию возобновляемых источников энергии, объектом по энергетической утилизации отходов, определенная по итогам аукционных торгов и не превышающая уровня соответствующей предельной аукционной цены единым закупщиком электрической энергии;

2) аукционные торги – процесс, организуемый и проводимый организатором аукционных торгов в электронной системе на основе аукциона и направленный на отбор проектов по строительству новых объектов по использованию возобновляемых источников энергии, в том числе оснащенных системами накопления электрической энергии, с учетом плана размещения данных объектов, объектов по энергетической утилизации отходов и определения аукционных цен электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов;

3) квалифицированные потребители – лицо или группа лиц, в состав которой входят прямые потребители и (или) промышленные комплексы, энергопроизводящие организации, использующие для производства электрической энергии ископаемое топливо, и (или) энергопроизводящие организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании 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 и (или) действующими (введенными в эксплуатацию после 1 января 2021 года, в том числе после реконструкции выбывших электрических мощностей, не учтенных в утвержденном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период) объектами по использованию вторичных энергетических ресурсов, вырабатываемая электрическая энергия которых в полном объеме потребляется данным лицом или группой лиц либо реализуется единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах;

4) гибридная группа – группа субъектов оптового рынка электрической энергии с совокупной долей использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) при производстве электрической энергии не менее двадцати пяти процентов, находящихся в одном энергоузле и включенных в перечень гибридных групп в порядке, утвержденном уполномоченным органом;

5) администратор гибридной группы – юридическое лицо, входящее в гибридную группу, осуществляющее приобретение (покупку) электрической энергии у энергопроизводящих организаций, входящих в гибридную группу, с целью ее последующей реализации (продажи) потребителям внутри данной гибридной группы и (или) на балансирующем рынке электрической энергии, а также являющееся провайдером баланса для энергопроизводящих организаций и потребителей электрической энергии, входящих в гибридную группу;

6) потребитель гибридной группы – потребитель, являющийся субъектом оптового рынка электрической энергии и включенный в перечень гибридных групп;

7) расчетный период – календарный месяц, начинающийся с 00.00 часов первого дня соответствующего месяца и заканчивающийся в 24.00 часов последнего дня соответствующего месяца, по результатам которого производятся расчеты купли-продажи объемов электрической энергии;

8) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, определенное уполномоченным органом, являющееся стороной договоров купли-продажи электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и объектами по энергетической утилизации отходов, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действовавшим до даты

введения в действие Закона Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" (далее – Закон);

9) энергопроизводящая организация, использующая ВИЭ (далее – Субъект) – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической и (или) тепловой энергии с использованием ВИЭ, за исключением нетто-потребителей;

10) объект по использованию возобновляемых источников энергии (далее – объект по использованию ВИЭ) – технические устройства, предназначенные для производства электрической энергии с использованием ВИЭ, и взаимосвязанные с ними сооружения, и инфраструктура, технологически необходимые для эксплуатации объекта по использованию ВИЭ и находящиеся на балансе собственника объекта по использованию ВИЭ;

11) зеленый тариф – тариф на продажу единым закупщиком электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию ВИЭ, устанавливаемый единым закупщиком электрической энергии в соответствии с правилами определения тарифа на поддержку ВИЭ, утвержденными уполномоченным органом;

12) потребитель зеленой энергии – субъект оптового рынка электрической энергии, приобретающий у единого закупщика электрической энергии электрическую энергию, вырабатываемую объектами по использованию ВИЭ, по зеленым тарифам, определяемым в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике";

13) фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан (далее – фактический баланс) – составленный системным оператором документ, отображающий объемы поставленной и потребленной электрической энергии за расчетный период;

14) вторичные энергетические ресурсы – энергетические ресурсы, образующиеся в качестве побочного продукта в процессе промышленного производства в части использования ферросплавных, коксовых и доменных газов, используемых для производства электрической энергии;

15) энергопроизводящая организация, использующая вторичные энергетические ресурсы – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической энергии с использованием вторичных энергетических ресурсов;

16) объект по использованию вторичных энергетических ресурсов – технические устройства, предназначенные для производства электрической энергии с использованием вторичных энергетических ресурсов, и взаимосвязанные с ними сооружения и инфраструктура, технологически необходимые для эксплуатации объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов и находящиеся на балансе собственника объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов;

17) объект по энергетической утилизации отходов – совокупность технических устройств и установок, предназначенных для энергетической утилизации отходов, и

взаимосвязанных с ними сооружений и инфраструктуры, технологически необходимых для энергетической утилизации отходов;

18) энергопроизводящая организация, использующая энергетическую утилизацию отходов (далее – Субъект ЭУО) – юридическое лицо, осуществляющее производство энергии, получаемой от энергетической утилизации отходов в соответствии с Законом и экологическим законодательством Республики Казахстан;

19) прибор коммерческого учета – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической или тепловой энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

20) промышленный комплекс – оптовые потребители, обеспечиваемые электрической энергией от имеющихся в их составе на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников;

21) договор покупки – долгосрочный договор покупки электрической энергии, заключенный между единым закупщиком электрической энергии или расчетно-финансовым центром и Субъектом или Субъектом ЭУО;

22) система балансирующего рынка – аппаратно-программный комплекс, предназначенный для подачи субъектами оптового рынка электрической энергии заявок на покупку и заявок на продажу, формирования суточного графика производства-потребления электрической энергии, определения объемов централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров, определения объемов централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций, внесения согласованных системным оператором корректировок утвержденного суточного графика, формирования фактических значений производства-потребления электрической энергии субъектов оптового рынка электрической энергии, расчета почасовых дисбалансов электрической энергии, расчета почасовых цен купли-продажи электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии, а также почасовых цен покупки (продажи) балансирующей электроэнергии и покупки (продажи) отрицательных дисбалансов;

23) прямые потребители – оптовые потребители, обеспечиваемые электрической энергией от энергопроизводящих организаций, входящих с ними в одну группу лиц, в соответствии с заключенными двусторонними договорами;

24) фиксированный тариф – тариф на покупку расчетно-финансовым центром в порядке, установленном настоящим Законом, электрической энергии, производимой объектами по использованию ВИЭ;

25) уполномоченный орган – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию в области поддержки использования ВИЭ;

26) условный потребитель - оптовый потребитель, приобретающий электрическую энергию у энергопроизводящих организаций, входящих с ним в одну группу лиц, промышленный комплекс и квалифицированный потребитель определяемые в соответствии с Законом;

27) единый закупщик электрической энергии – юридическое лицо со сто процентным государственным участием, определяемое уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 32-1) статьи 1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике", осуществляющее централизованную покупку и централизованную продажу плановых объемов электрической энергии в порядке, предусмотренном указанным Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике";

28) система накопления электрической энергии – техническое устройство с автоматизированной системой управления, предназначенное для накопления, хранения и выдачи электрической энергии, и взаимосвязанные с ним сооружения и инфраструктура, технологически необходимые для его эксплуатации в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Иные понятия, использованные в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.;"

пункт 21 изложить в новой редакции:

"21. Единый закупщик электрической энергии рассматривает Заявку и представленные документы в срок не более 10 (десять) рабочих дней с момента их получения. При непредставлении Субъектом документов, предусмотренных пунктом 20 настоящих Правил в полном объеме или несоответствии Заявки форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам единый закупщик электрической энергии в течение 5 (пять) рабочих дней со дня их поступления возвращает Заявку с указанием причин возврата.;"

подпункт б) пункта 23 изложить в новой редакции:

"б) Субъект заключил с единым закупщиком электрической энергии договор купли-продажи и произвел оплату в соответствии с пунктом 58-1 Правил организации и проведения аукционных торгов, включающих квалификационные требования, предъявляемые к участникам аукциона, содержание и порядок подачи заявки, виды финансового обеспечения заявки на участие в аукционе и условия их внесения и возврата, порядок подведения итогов и определения победителей, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 21 декабря 2017 года № 466 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 16240).;"

пункт 24 изложить в новой редакции:

"24. Договор покупки оформляется в соответствии с типовой формой договора покупки, утверждаемой уполномоченным органом согласно подпункту 369) пункта 15 Положения. В договоре покупки указывается аукционная цена в соответствии с

реестром победителей аукционных торгов для Субъекта. Аукционная цена, указанная в договоре покупки, применяется с даты начала комплексного испытания электроустановок электростанции, при котором электрическая энергия была выдана в электрические сети энергопередающей организации, в течение 20 (двадцать) лет с ежегодной индексацией согласно Правилам определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен, утверждаемым уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 7-3) статьи 6 Закона.";

пункт 27 изложить в новой редакции:

"27. Единый закупщик электрической энергии в срок не более 3 (три) рабочих дней с момента получения двух экземпляров договора покупки, подписанных Субъектом, подписывает их и направляет Субъекту один подписанный экземпляр договора покупки по адресу, указанному в Заявке или передает уполномоченному представителю Субъекта нарочно по месту нахождения единого закупщика электрической энергии.";

пункт 30 изложить в новой редакции:

"30. Банковская гарантия или резервный аккредитив являются безотзывными, предусматривающими возможность их исполнения полностью или по частям по указанию получателя (бенефициара) со сроком действия с даты подписания договора покупки:

для солнечных электростанций – не менее 25 (двадцать пять) месяцев;

для ветровых и биогазовых электростанций – не менее 37 (тридцать семь) месяцев;

для гидроэлектростанций – не менее 61 (шестьдесят один) месяцев.";

пункт 49 дополнить подпунктом 3) следующего содержания:

"3) при расторжении договора покупки по инициативе Субъекта ЭУО ранее срока, указанного в подпункте 2) пункта 50 настоящих Правил.";

пункт 62 изложить в новой редакции:

"62. Единый закупщик электрической энергии распределяет затраты на поддержку использования ВИЭ на прямых потребителей и промышленные комплексы по следующей формуле:

$$W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{ПП,ПК}} = \frac{W_{\text{опт},i}^{\text{ПП,ПК}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{уп.гг},i}^{\text{СОПЭ}}) + \sum_{i=1}^m (W_{\text{опт},i}^{\text{СОПЭ}})} * (\sum_{i=1}^l (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{ЕЗ}}) - \sum_{i=1}^e (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{зел}})) +$$

$$\frac{W_{\text{опт},i}^{\text{ПП,ПК}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{уп.гг},i}^{\text{СОПЭ}}) + \sum_{i=1}^m (W_{\text{опт},i}^{\text{СОПЭ}}) - \sum_{i=1}^p (W_{\text{опт},i}^{\text{КП,ГГ}})} * \sum_{i=1}^k (W_{\text{КП,ГГ ВИЭ},i}^{\text{отбор}});$$

$W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{ПП,ПК}}$

– плановый объем распределения электрической энергии ВИЭ для прямых потребителей и промышленных комплексов (минимально допустимые часовые объемы покупки электрической энергии);

$$W_{\text{опт.}i}^{\text{пп.пк}}$$

– плановый объем потребления электрической энергии прямых потребителей или промышленных комплексов, покрываемый за счет генерирующих установок, имеющих у него на праве собственности, или покрываемый энергопроизводящими организациями, входящими с данным субъектом оптового рынка электрической энергии в одну группу лиц;

$$W_{\text{уп.гг.}i}^{\text{СОРЭ}}$$

– плановый объем потребления электрической энергии субъекта оптового рынка электрической энергии, покрываемый за счет генерирующих установок, имеющих у него на праве собственности, или покрываемый энергопроизводящими организациями, входящими с данным субъектом оптового рынка электрической энергии в одну группу лиц и (или) в одну гибридную группу;

$$W_{\text{опт.}i}^{\text{СОРЭ}}$$

– плановый объем потребления электрической энергии субъекта оптового рынка электрической энергии, купившего электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии, за исключением цифровых майнеров, потребителей зеленой энергии и условных потребителей, равный значению его минимально допустимого часового объема покупки, включенному в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок), определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка;

$$W_{\text{ВИЭ.}i}^{\text{ЕЗ}}$$

– плановый объем электрической энергии ВИЭ, купленный единым закупщиком электрической энергии;

$$W_{\text{опт.}i}^{\text{КП.ГГ}}$$

– плановый объем потребления электрической энергии квалифицированного потребителя, покрываемый энергопроизводящими организациями, входящим с данным квалифицированным потребителем в одну группу лиц и потребителем гибридной группы, покрываемый энергопроизводящими организациями, входящим с данным администратором гибридной группы в одну гибридную группу;

$W_{\text{КП,ГГ ВИЭ},i}$

– плановый объем электрической энергии ВИЭ от квалифицированного потребителя или администратора гибридной группы;

$W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{КП,ГГ}}$

– плановый объем распределения электрической энергии ВИЭ для квалифицированного потребителя или администратора гибридной группы;

$W_{\text{КП,ГГ ВИЭ},i}^{\text{отбор}}$

– плановый объем зачета электрической энергии ВИЭ от квалифицированного потребителя или администратора гибридной группы, определяется как наименьшее из значений:

$W_{\text{КП,ГГ ВИЭ},i}^{\text{КП,ГГ}}$ и $W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{КП,ГГ}}$;

$W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{зел}}$

- плановый объем электрической энергии ВИЭ, проданный единым закупщиком электрической энергии потребителям зеленой энергии;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до k, l, m, r , соответственно;

r – количество условных потребителей и (или) администраторов гибридных групп, покрываемых плановые объемы потребления за счет генерирующих установок, имеющих у них на праве собственности, или покрываемых энергопроизводящими организациями, входящими с данными субъектами оптового рынка электрической энергии в одну группу лиц и (или) в одну гибридную группу;

m – количество субъектов оптового рынка электрической энергии, за исключением цифровых майнеров и потребителей зеленой энергии, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

l – количество энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ (энергетическую утилизацию отходов) и имеющих заключенный с расчетно-финансовым центром и единым закупщиком долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования ВИЭ, продавших электрическую энергию единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час суток;

θ – количество потребителей зеленой энергии, согласно законодательству об электроэнергетике, купивших электрическую энергию у единого закупщика

электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час суток;

k – количество планового объема зачета электрической энергии ВИЭ от квалифицированного потребителя и (или) администратора гибридной группы;

p – количество квалифицированных потребителей и (или) администраторов гибридных групп, покрываемых плановые объемы потребления за счет генерирующих установок, имеющих у них на праве собственности, или покрываемых энергопроизводящими организациями, входящими с данными субъектами оптового рынка электрической энергии в одну группу лиц и (или) в одну гибридную группу.";

заголовок главы 5 изложить в новой редакции:

"Глава 5. Порядок перерасчета и перераспределения единым закупщиком электрической энергии долей затрат на поддержку использования ВИЭ на квалифицированных потребителей и администратора гибридных групп";

пункт 72 изложить в новой редакции:

"72. Единый закупщик электрической энергии распределяет затраты на поддержку использования ВИЭ на квалифицированного потребителя и администратора гибридной группы по следующей формуле:

$$W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{КП,ГГ}} = \frac{W_{\text{опт},i}^{\text{КП,ГГ}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{уп,гг},i}^{\text{СОПЭ}}) + \sum_{i=1}^m (W_{\text{опт},i}^{\text{СОПЭ}})} * (\sum_{i=1}^l (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{ЕЗ}}) - \sum_{i=1}^e (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{зел}}));$$

$$W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{КП,ГГ}'} = \frac{W_{\text{опт},i}^{\text{КП,ГГ}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{уп,гг},i}^{\text{СОПЭ}}) + \sum_{i=1}^m (W_{\text{опт},i}^{\text{СОПЭ}})} * (\sum_{i=1}^l (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{ЕЗ}}) - \sum_{i=1}^e (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{зел}})) - W_{\text{КП,ГГ ВИЭ},i}^{\text{отбор}};$$

$$W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{КП,ГГ}}$$

– плановый объем распределения электрической энергии ВИЭ для квалифицированного потребителя или администратора гибридной группы;

$$W_{\text{КП,ГГ ВИЭ},i}$$

- плановый объем электрической энергии от объекта по использованию ВИЭ и (или) объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов, введенного в эксплуатацию КП или плановый объем электрической энергии от объекта по использованию ВИЭ администратора гибридной группы;

$$W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{КП,ГГ}'}$$

- плановый объем распределения электрической энергии ВИЭ для квалифицированного потребителя за вычетом планового объема ВИЭ от квалифицированного потребителя или плановый объем распределения электрической энергии ВИЭ для администратора гибридной группы за вычетом планового объема ВИЭ от администратора гибридной группы (минимально допустимые часовые объемы покупки электрической энергии);

$W_{\text{опт.}i}^{\text{КП,ГГ}}$

– плановый объем потребления электрической энергии квалифицированного потребителя, покрываемый энергопроизводящими организациями, входящим с данным квалифицированным потребителем в одну группу лиц или потребителем гибридной группы покрываемый энергопроизводящими организациями, входящим с данным администратором гибридной группы в одну гибридную группу;

$W_{\text{уп,гг.}i}^{\text{СОРЭ}}$

– плановый объем потребления электрической энергии субъекта оптового рынка электрической энергии, покрываемый за счет генерирующих установок, имеющих у него на праве собственности, или покрываемый энергопроизводящими организациями, входящими с данным субъектом оптового рынка электрической энергии в одну группу лиц и в одну гибридную группу;

$W_{\text{опт.}i}^{\text{СОРЭ}}$

– плановый объем потребления электрической энергии субъекта оптового рынка электрической энергии, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии за исключением цифровых майнеров, потребителей зеленой энергии и условных потребителей, равный значению его минимально допустимого часового объема покупки, включенному в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок), определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка;

$W_{\text{ВИЭ.}i}^{\text{ЕЗ}}$

– плановый объем электрической энергии ВИЭ, купленный единым закупщиком электрической энергии;

$W_{\text{ВИЭ.}i}^{\text{зел}}$

– плановый объем электрической энергии ВИЭ, проданный единым закупщиком электрической энергии потребителям зеленой энергии;

$W_{\text{КП,ГГ ВИЭ},i}^{\text{отбор}}$

– плановый объем зачета электрической энергии ВИЭ от квалифицированного потребителя и (или) администратора гибридной группы, определяется как наименьшее из значений:

$W_{\text{КП,ГГ ВИЭ},i}$ и $W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{КП,ГГ}}$

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до k , l , m , r , соответственно;

r – количество условных потребителей и администраторов гибридных групп, покрываемых плановые объемы потребления за счет генерирующих установок, имеющих у них на праве собственности, или покрываемых энергопроизводящими организациями, входящими с данными субъектами оптового рынка электрической энергии в одну группу лиц и (или) в одну гибридную группу;

m – количество субъектов оптового рынка электрической энергии, за исключением цифровых майнеров и потребителей зеленой энергии, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

l – количество энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ (энергетическую утилизацию отходов) и имеющих заключенный с расчетно-финансовым центром и единым закупщиком долгосрочный договор купли – продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования ВИЭ, продавших электрическую энергию единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час суток;

θ – количество потребителей зеленой энергии, согласно законодательству об электроэнергетике, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час суток.";

дополнить пунктом 72-1 следующего содержания:

"72-1. Представитель квалифицированного потребителя в срок до 1 октября подает заявление единому закупщику электрической энергии о распределении в процентом соотношении (округляется до целых) затрат на поддержку использования ВИЭ на предстоящий год, рассчитанных единым закупщиком электрической энергии в соответствии с пунктом 72 настоящих Правил, между лицами, входящими в состав данного квалифицированного потребителя.

При введении квалифицированным потребителем в эксплуатацию новых объектов, использующих ВИЭ либо вторичные энергетические ресурсы, заявление, указанное в части первой настоящего пункта, подается квалифицированным потребителем не позднее, чем за тридцать календарных дней до ввода в эксплуатацию нового объекта.

При непредоставлении заявления представителя квалифицированного потребителя, указанного в части первой и (или) второй настоящего пункта, единый закупщик электрической энергии распределяет затраты на поддержку использования ВИЭ между лицами, входящими в состав такого квалифицированного потребителя, пропорционально доле их планового потребления электрической энергии.";

пункт 83-1 исключить.

пункт 84 изложить в новой редакции:

"84. При продлении срока, предусмотренного частью первой подпункта 2) пункта 82 настоящих Правил, отсчет срока покупки начинается со дня, следующего за днем истечения срока предоставления документов, предусмотренных частью первой подпункта 2) пункта 82 настоящих Правил, без учета продления согласно части второй подпункта 2) пункта 82, пункта 83 настоящих Правил."

3. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 декабря 2017 года № 480 "Об утверждении типовых форм договоров единого закупщика электрической энергии с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, промышленными комплексами, прямыми потребителями, и квалифицированными потребителями" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 16241) следующие изменения:

в типовой форме договора покупки единым закупщиком электрической энергии электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, по аукционным ценам, утвержденной указанным приказом:

подпункт 3) преамбулы изложить в новой редакции:

"3) Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен, (далее – Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен) утверждаемые в соответствии с подпунктом 7-3) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии";";

подпункт 1) пункта 1 изложить в новой редакции:

"1) аукционная цена – цена на покупку электрической энергии, производимой объектом по использованию ВИЭ, объектом по энергетической утилизации отходов, определенная по итогам аукционных торгов и не превышающая уровня соответствующей предельной аукционной цены единым закупщиком электрической энергии

в типовой форме договора продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, единым закупщиком электрической энергии промышленным комплексам, прямым потребителям, утвержденной указанным приказом:

подпункт 9) пункта 1 изложить в новой редакции:

"9) субъекты оптового рынка электрической энергии – энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, энергопроизводящие организации, использующие вторичные энергетические ресурсы, энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов, потребители электрической энергии, цифровые майнеры и администраторы гибридных групп, включенные в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором, а также системный оператор, оператор рынка централизованной торговли и единый закупщик электрической энергии.";

подпункт 2) пункта 4 изложить в новой редакции:

"2) ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за расчетным периодом, выписывать счет-фактуру на основании подписанной Сторонами накладной на отпуск запасов на сторону. Накладная на отпуск запасов на сторону оформляется с указанием суммарного объема за расчетный период и расчетной цены в соответствии с расшифровкой к данной накладной на отпуск запасов на сторону, с разбивкой по часам, подтверждающий факт реализации объема, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов;"

подпункты 6) и 7) пункта 5 изложить в новой редакции:

"6) ежегодно до 1 октября направлять Продавцу информацию о прогнозных объемах потребления электрической энергии на предстоящий год;

7) подписывать в течении 5 (пяти) рабочих дней после получения накладную на отпуск запасов на сторону и расшифровку к данной накладной на отпуск запасов на сторону, подтверждающий факт реализации объема электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов;"

пункт 10 изложить в новой редакции:

"10. Оплата, указанная в подпункте 7) пункта 5 настоящего Договора, производится Покупателем на основании представленного Продавцом к оплате соответствующего счет-фактуры и подписанной Сторонами накладной на отпуск запасов на сторону и расшифровки к данной накладной на отпуск запасов на сторону, за объем купленной электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов на оптовом рынке электрической энергии с разбивкой по каждому часу расчетного периода.";

пункт 13 изложить в новой редакции:

"13. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан и условиями настоящего Договора.";

пункт 27 изложить в новой редакции:

"27. Настоящий Договор вступает в силу с _____20__ года и действует по 31 декабря 20__ года, а в части взаиморасчетов действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.";

в типовой форме договора продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, единым закупщиком электрической энергии квалифицированным потребителям, утвержденной указанным приказом:

подпункт 8) пункта 1 изложить в новой редакции:

"8) субъекты оптового рынка электрической энергии – энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, энергопроизводящие организации, использующие ВИЭ, энергопроизводящие организации, использующие вторичные энергетические ресурсы, энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов, потребители электрической энергии, цифровые майнеры и администраторы гибридных групп, включенные в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором, а также системный оператор, оператор рынка централизованной торговли и единый закупщик электрической энергии.";

в типовой форме договора покупки единым закупщиком электрической энергии электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей энергетическую утилизацию отходов, по аукционным ценам, утвержденной указанным приказом:

подпункт 3) преамбулы изложить в новой редакции:

"3) Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен (далее – Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен), утверждаемые в соответствии с подпунктом 7-3) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии";";

подпункт 1) пункта 1 изложить в новой редакции:

"1) аукционная цена – цена на покупку электрической энергии, производимой объектом по использованию возобновляемых источников энергии, объектом по энергетической утилизации отходов, определенная по итогам аукционных торгов и не превышающая уровня соответствующей предельной аукционной цены единым закупщиком электрической энергии;" .

Приложение
к перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан
по вопросам возобновляемых
источников энергии,
в которые вносятся
изменения и дополнения

Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 4-1) статьи 1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" и определяют порядок определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) аукционная цена – цена на покупку электрической энергии, производимой объектом по использованию возобновляемых источников энергии, объектом по энергетической утилизации отходов, определенная по итогам аукционных торгов и не превышающая уровня соответствующей предельной аукционной цены единым закупщиком электрической энергии;

2) квалифицированные потребители – лицо или группа лиц, в состав которой входят прямые потребители и (или) промышленные комплексы, энергопроизводящие организации, использующие для производства электрической энергии ископаемое топливо, и (или) энергопроизводящие организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании 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 и (или) действующими (введенными в эксплуатацию после 1 января 2021 года, в том числе после реконструкции выбывших электрических мощностей, не учтенных в утвержденном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период) объектами по использованию вторичных энергетических ресурсов, вырабатываемая электрическая энергия которых в полном объеме потребляется данным лицом или группой лиц либо реализуется единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах;

3) гибридная группа – группа субъектов оптового рынка электрической энергии с совокупной долей использования возобновляемых источников энергии при производстве электрической энергии не менее двадцати пяти процентов, находящихся в одном энергоузле и включенных в перечень гибридных групп в порядке, утвержденном уполномоченным органом;

4) администратор гибридной группы – юридическое лицо, входящее в гибридную группу, осуществляющее приобретение (покупку) электрической энергии у

энергопроизводящих организаций, входящих в гибридную группу, с целью ее последующей реализации (продажи) потребителям внутри данной гибридной группы и (или) на балансирующем рынке электрической энергии, а также являющееся провайдером баланса для энергопроизводящих организаций и потребителей электрической энергии, входящих в гибридную группу;

5) потребитель гибридной группы – потребитель, являющийся субъектом оптового рынка электрической энергии и включенный в перечень гибридных групп;

6) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, определенное уполномоченным органом, являющееся стороной договоров купли-продажи электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и объектами по энергетической утилизации отходов, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действовавшим до даты введения в действие Закона Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" (далее – Закон);

7) затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии – затраты единого закупщика на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, за вычетом затрат, приходящихся на потребителей зеленой энергии, соответствующие затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты, понесенные на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов), затраты на формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением его деятельности, определяемые в порядке, установленном уполномоченным органом;

8) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, за исключением нетто-потребителей;

9) зеленый тариф – тариф на продажу единым закупщиком электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, устанавливаемый единым закупщиком электрической энергии в соответствии с правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденными уполномоченным органом;

10) потребитель зеленой энергии – субъект оптового рынка электрической энергии, приобретающий у единого закупщика электрической энергии электрическую энергию, вырабатываемую объектами по использованию возобновляемых источников энергии, по зеленым тарифам, определяемым в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике";

11) вторичные энергетические ресурсы – энергетические ресурсы, образующиеся в качестве побочного продукта в процессе промышленного производства в части использования ферросплавных, коксовых и доменных газов, используемых для производства электрической энергии;

12) энергопроизводящая организация, использующая вторичные энергетические ресурсы - юридическое лицо, осуществляющее производство электрической энергии с использованием вторичных энергетических ресурсов;

13) объект по энергетической утилизации отходов – совокупность технических устройств и установок, предназначенных для энергетической утилизации отходов, и взаимосвязанных с ними сооружений, и инфраструктуры, технологически необходимых для энергетической утилизации отходов;

14) энергопроизводящая организация, использующая энергетическую утилизацию отходов, – юридическое лицо, осуществляющее производство энергии, получаемой от энергетической утилизации отходов;

15) операционные затраты – затраты, связанные с осуществлением деятельности единого закупщика электрической энергии;

16) промышленный комплекс – оптовые потребители, обеспечиваемые электрической энергией от имеющихся в их составе на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников;

17) резервный фонд – фонд, формируемый единым закупщиком электрической энергии, деньги которого хранятся на специальном банковском счете и используются только на покрытие кассовых разрывов и задолженности единого закупщика электрической энергии перед энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, возникающих вследствие неоплаты или задержки оплаты со стороны субъектов оптового рынка электрической энергии;

18) прямые потребители – оптовые потребители, обеспечиваемые электрической энергией от энергопроизводящих организаций, входящих с ними в одну группу лиц, в соответствии с заключенными двухсторонними договорами;

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

20) условный потребитель – оптовый потребитель, приобретающий электрическую энергию у энергопроизводящих организаций, входящих с ним в одну группу лиц, промышленный комплекс и квалифицированный потребитель, определяемые в соответствии с Законом;

21) единый закупщик электрической энергии – юридическое лицо со стопроцентным государственным участием, определяемое уполномоченным органом,

осуществляющее централизованную покупку и централизованную продажу плановых объемов электрической энергии в порядке, предусмотренном настоящим Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике;

22) 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 и вторичных энергетических ресурсов, объектом по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии.

Иные термины и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области возобновляемых источников энергии и электроэнергетики.

Глава 2. Порядок расчета фактического тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии Единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час суток

3. Фактическое значение тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца) определяется по следующей формуле:

$$T_{\text{подд факт}}^{\text{ВИЭ}} = \frac{(\sum_{i=1}^P (\text{Ц}_{\text{виз}(1),i} * W_{\text{виз}(1),i}) + \frac{\sum_{i=1}^W (\text{Ц}_{\text{виз}(2),i} * W_{\text{виз}(2),i}) + S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б}} + S_{\text{ВИЭ}}^{\text{брэ}} + S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} + S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}} - T_{\text{зел}} * \sum_{i=1}^Q (W_{\text{виз},i}^{\text{зел}}))}{N_{\text{мес}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{виз}(3),i}) - \sum_{i=1}^q (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{зел}})}$$

$T_{\text{подд факт}}^{\text{ВИЭ}}$

– тариф на поддержку возобновляемых источников энергии за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца), в тенге/кВт*ч (округляется до десятитысячных);

$S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}$

– плановые затраты единого закупщика электрической энергии на формирование резервного фонда за соответствующий расчетный период на покупку электрической энергии от энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и имеющих заключенный с расчетно-финансовым центром и (или) единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли–продажи электрической энергии, определяемые в соответствии с Правилами формирования и

использования резервного фонда, утвержденными приказом исполняющий обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 361 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14210) (далее – Правила резервного фонда), в тенге без НДС;

$C_{\text{ВИЭ}(1).i}$

– цена долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии -м энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), заключенного с единым закупщиком электрической энергии, в тенге/кВт*ч без НДС (округляется до сотых);

$W_{\text{ВИЭ}(1).i}$

– объем электрической энергии, который -я энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), продала единому закупщику электрической энергии на данный час суток в рамках долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии, заключенного с единым закупщиком электрической энергии, кВт*ч (округляется до целых);

$C_{\text{ВИЭ}(2).i}$

– цена долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии -й энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), заключенного с расчетно-финансовым центром, в тенге/кВт*ч без НДС (округляется до сотых);

$W_{\text{ВИЭ}(2).i}$

– объем электрической энергии, который i-я энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), продала единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час суток, согласно фактическому балансу производства-потребления на оптовом рынке электрической энергии, в рамках долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии, заключенного с расчетно-финансовым центром, кВт*ч (округляется до целых);

$S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б/п}}$

– фактические затраты единого закупщика электрической энергии на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге без НДС (

округляется до сотых), определяемые по следующей формуле:

$$S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б/п}} = T_{\text{б/п}} * W_{\text{ВИЭ.факт (мес)}}, \text{ где}$$

$T_{\text{б/п}}$

– тариф системного оператора на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге/кВт*ч без НДС;

$W_{\text{ВИЭ.факт}}$

– фактический объем электрической энергии, который за соответствующий расчетный период (календарный месяц) выработали энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов) и имеющие заключенный с расчетно-финансовым центром и (или) единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли – продажи электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$S_{\text{ВИЭ}}^{\text{брэ}}$

– фактические затраты единого закупщика электрической энергии, понесенные на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов), за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге без НДС (округляется до сотых);

$S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}}$

– фактические затраты единого закупщика электрической энергии, связанные с осуществлением его деятельности, за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге без НДС;

$$S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} = T_{\text{цпп}} * \sum_{i=1}^r (W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}}) - \Delta\text{год}, \text{ где}$$

$T_{\text{цпп}}$

– цена централизованной покупки и продажи электрической энергии, установленная согласно Правилам ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017

года № 36 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14778) (далее – Правила ценообразования), тенге на 1 кВтч;

$W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}}$

– объем электрической энергии, купленный за соответствующий час суток у единого закупщика электрической энергии i -м субъектом оптового рынка электрической энергии, за исключением субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список получателей адресной поддержки, в тенге (округляется до целых);

$\Delta_{\text{год}}$

– разница фактических затрат единого закупщика электрической энергии, связанных с осуществлением его деятельности и затрат единого закупщика электрической энергии, связанных с осуществлением его деятельности на календарный год, учтенных при формировании цены централизованной покупки и продажи электрической энергии, устанавливаемой согласно Правилам ценообразования в тенге (округляется до сотых), рассчитываемая один раз в год по итогам календарного года по следующей формуле:

$$\Delta_{\text{год}} = \sum S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} - S_{\text{опер.цпп}}^{\text{ЕЗ}}, \text{ где}$$

$S_{\text{опер.цпп}}^{\text{ЕЗ}}$

– затраты единого закупщика электрической энергии, связанные с осуществлением его деятельности на календарный год, учтенные при формировании цены централизованной покупки и продажи электрической энергии, устанавливаемой согласно Правилам ценообразования, в тенге (округляется до сотых);

$$T_{\text{цпп}} = \frac{Z_{\text{ЕЗ}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}})}, \text{ где}$$

$Z_{\text{ЕЗ}}$

– обоснованные затраты единого закупщика электрической энергии в предстоящем календарном году, связанные с осуществлением его деятельности по централизованной покупке и продаже электрической энергии, из расчета на один киловатт-час электрической энергии, сформированные согласно Правилам ценообразования, в тенге (округляется до десятых);

$$\sum_{i=1}^r$$

– суммы по i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до r ;

r – общее количество субъектов оптового рынка электрической энергии, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии за соответствующий час суток.

$$T_{\text{зел}}$$

- зеленый тариф за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца), в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$$W_{\text{ВИЭ}(з).i}$$

- плановый объем электрической энергии, который i -я энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), продала единому закупщику электрической энергии на данный час суток в рамках долгосрочного договора купли – продажи электрической энергии, заключенного с единым закупщиком электрической энергии и расчетно-финансовым центром, кВт*ч (округляется до целых);

$$W_{\text{ВИЭ}.i}^{\text{зел}}$$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м потребителем зеленой энергии, включенному в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок), в кВт*ч (округляется до целых).

Глава 3. Порядок расчета фактического зеленого тарифа Единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час суток

4. Фактическое значение зеленого тарифа за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца) определяется по следующей формуле:

$$T_{\text{зел}} = \frac{(\sum_{i=1}^p (C_{\text{ВИЭ}(1).i} * W_{\text{ВИЭ}(1).i}) + \sum_{i=1}^w (C_{\text{ВИЭ}(2).i} * W_{\text{ВИЭ}(2).i}) + S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б/п}} + S_{\text{ВИЭ}}^{\text{брэ}} + S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} + S_{\text{рел.фонд}}^{\text{ЕЗ}})}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{ВИЭ}(з).i})};$$

$$T_{\text{зел}}$$

– зеленый тариф за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца), в тенге/кВт*ч (округляется до десяти тысячных);

$W_{\text{ВИЭ}(3).i}$

- плановый объем электрической энергии, который *i*-я энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, за исключением энергетической утилизации отходов, которая продала электрическую энергию единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц) в рамках долгосрочного договора купли – продажи электрической энергии, заключенного с единым закупщиком электрической энергии и (или) расчетно-финансовым центром, кВт*ч (округляется до целых);

$S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}$

– плановые затраты единого закупщика электрической энергии на формирование резервного фонда за соответствующий расчетный период за покупку электрической энергии от энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и имеющих заключенный с расчетно-финансовым центром и (или) единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли–продажи электрической энергии, определяемые в соответствии с Правилами формирования и использования резервного фонда, утвержденными приказом исполняющий обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 361 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14210) (далее – Правила резервного фонда), в тенге без НДС;

$\text{Ц}_{\text{ВИЭ}(1).i}$

– цена долгосрочного договора купли – продажи электрической энергии *i*-й энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, заключенного с единым закупщиком электрической энергии, в тенге/кВт*ч без НДС (округляется до сотых);

$W_{\text{ВИЭ}(1).i}$

– объем электрической энергии, который *i*-я энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, за исключением энергетической утилизации отходов, продала единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц) в рамках долгосрочного договора купли – продажи электрической энергии, заключенного с единым закупщиком электрической энергии, кВт*ч (округляется до целых);

$\text{Ц}_{\text{ВИЭ}(2).i}$

– цена долгосрочного договора купли – продажи электрической энергии i-й энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, заключенного с расчетно-финансовым центром, в тенге/кВт*ч без НДС (округляется до сотых);

$W_{\text{ВИЭ}(2).i}$

– объем электрической энергии, который i-я энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, за исключением энергетической утилизации отходов, которая продала электрическую энергию единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), согласно фактическому балансу производства-потребления на оптовом рынке электрической энергии, в рамках долгосрочного договора купли – продажи электрической энергии, заключенного с расчетно-финансовым центром, кВт*ч (округляется до целых);

$S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б/п}}$

– фактические затраты единого закупщика электрической энергии на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге без НДС (округляется до сотых), определяемые по следующей формуле:

$$S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б/п}} = T_{\text{б/п}} * W_{\text{ВИЭ.факт(мес)}}, \text{ где}$$

$T_{\text{б/п}}$

– тариф системного оператора на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге/кВт*ч без НДС;

$W_{\text{ВИЭ.факт}}$

– фактический объем электрической энергии, который за соответствующий расчетный период (календарный месяц) выработали энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, за исключением энергетической утилизации отходов и имеющие заключенный с расчетно-финансовым центром и (или) единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли – продажи электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$S_{\text{ВИЭ}}^{\text{брэ}}$

– фактические затраты единого закупщика электрической энергии, понесенные на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов), за соответствующий расчетный период (календарный месяц) (за исключением энергетической утилизации отходов), в тенге без НДС (округляется до сотых);

$S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}}$

– фактические затраты единого закупщика электрической энергии, связанные с осуществлением его деятельности, за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге без НДС;

$$S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} = T_{\text{цпп}} * \sum_{i=1}^r (W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}}) - \Delta_{\text{год}}, \text{ где}$$

$T_{\text{цпп}}$

– цена централизованной покупки и продажи электрической энергии, установленная согласно Правилам ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14778) (далее – Правила ценообразования), тенге на 1 кВтч;

$W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}}$

– объем электрической энергии, купленный за соответствующий час суток у единого закупщика электрической энергии i -м субъектом оптового рынка электрической энергии, за исключением субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список получателей адресной поддержки, в тенге (округляется до целых);

$\Delta_{\text{год}}$

– разница фактических затрат единого закупщика электрической энергии, связанных с осуществлением его деятельности и затрат единого закупщика электрической энергии, связанных с осуществлением его деятельности на календарный год, учтенных при формировании цены централизованной покупки и продажи электрической энергии, устанавливаемой согласно Правилам ценообразования в тенге (округляется до сотых), рассчитываемая один раз в год по итогам календарного года по следующей формуле:

$$\Delta_{\text{год}} = \sum S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} - S_{\text{опер.ЦПП}}^{\text{ЕЗ}}, \text{ где}$$

$S_{\text{опер.ЦПП}}^{\text{ЕЗ}}$

– затраты единого закупщика электрической энергии, связанные с осуществлением его деятельности на календарный год, учтенные при формировании цены централизованной покупки и продажи электрической энергии, устанавливаемой согласно Правилам ценообразования, в тенге (округляется до сотых);

$$T_{\text{ЦПП}} = \frac{Z_{\text{ЕЗ}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}})}, \text{ где}$$

$Z_{\text{ЕЗ}}$

– обоснованные затраты единого закупщика электрической энергии в предстоящем календарном году, связанные с осуществлением его деятельности по централизованной покупке и продаже электрической энергии, из расчета на один киловатт-час электрической энергии, сформированные согласно Правилам ценообразования, в тенге (округляется до десятых);

$\sum_{i=1}^r$

– суммы по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до r ;

r – общее количество субъектов оптового рынка электрической энергии, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии за соответствующий час суток.

5. Затраты на поддержку возобновляемых источников энергии включают в себя:

1) затраты единого закупщика на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, за вычетом затрат, приходящихся на потребителей зеленой энергии, в соответствии с подпунктом б) статьи 1 Закона;

2) затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты, понесенные на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов);

3) затраты на формирование резервного фонда, определяемые в порядке, установленном Правилами резервного фонда;

4) операционные затраты Единого закупщика электрической энергии, определяемые в порядке, установленном Правилами ценообразования;

5) затраты Единого закупщика электрической энергии, понесенные на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов).

1															
	Наименование ЭПО	Прогнозные объемы выработки электрической энергии													
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год	
1															
...															
	Наименование объекта ВИЭ	Прогнозные объемы отпуска в сеть электрической энергии													
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год	
1															
...															
	Наименование потребителя	Прогнозные объемы потребления электрической энергии от ЭПО													
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год	
	Итого:														

Первый руководитель условного потребителя, являющегося квалифицированным потребителем

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись)

Первый руководитель энергопроизводящей организации

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись)

Первый руководитель энергопроизводящей организации, использующей ВИЭ

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись)