

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

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 9 апреля 2015 года № 10662.

Сноска. Заголовок - в редакции приказа Министра энергетики РК от 22.07.2024 № 263 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

В соответствии с подпунктом 369) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра энергетики РК от 22.07.2024 № 263 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить прилагаемые Правила централизованной покупки и продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов.

Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 22.07.2024 № 263 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 "Эділет";

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

6 марта 2015 года

Утверждены
приказом Министра энергетики
Республики Казахстан
от 2 марта 2015 года № 164

Правила централизованной покупки и продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов

Сноска. Заголовок - в редакции приказа Министра энергетики РК от 22.07.2024 № 263 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Сноска. Правила - в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.2023 № 324 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила централизованной покупки и продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 369) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994 (далее – Положение), и определяют порядок централизованной покупки электрической энергии единым закупщиком электрической энергии и расчетно-финансовым центром, произведенной объектами по использованию

возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов и централизованной продажи электрической энергии прямым потребителям, промышленным комплексам и квалифицированным потребителям.

Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 22.07.2024 № 263 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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, обеспечивающиеся 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.

Сноска. Пункт 2 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

3. Требования настоящих Правил не распространяются на:

1) энергопроизводящие организации, имеющие объекты по использованию ВИЭ, срок эксплуатации которых превысил срок окупаемости, установленный в технико-экономическом обосновании проекта строительства объекта по использованию ВИЭ, утвержденном и согласованном с уполномоченным органом по реализации государственной политики в области поддержки использования ВИЭ или местным исполнительным органом до 21 июля 2013 года;

2) гидроэлектростанции с установками, расположенными в одном гидроузле, суммарной мощностью свыше тридцати пяти мегаватт и (или) с водохранилищами, обеспечивающими более чем суточный срок регулирования, за исключением введенных в эксплуатацию после 1 января 2016 года.

Водохранилище гидроэлектростанции считается обеспечивающим более чем суточный срок регулирования, при превышении его емкости суточного объема стока реки расчетной обеспеченности, впадающей в водохранилище.

4. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, и энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов, имеющие заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, включенные в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором (далее – возобновляемые источники), обязаны заключить договор передачи ответственности с единым закупщиком электрической энергии.

Единый закупщик электрической энергии не имеет своих собственных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии и участвует на данном рынке только как провайдер баланса, принимая на себя ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов от энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ, имеющих заключенный договор покупки.

5. Все энергопроизводящие организации, использующие ВИЭ, энергетическую утилизацию отходов имеющие заключенный с единым закупщиком электрической энергии или расчетно-финансовым центром договор покупки, включенные в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором, включая энергопроизводящие организации, входящие в состав квалифицированного потребителя, используют автоматизированную систему коммерческого учета на своем объекте по использованию ВИЭ и вторичных энергетических ресурсов, объекте по энергетической утилизации отходов. Посредством автоматизированной системы коммерческого учета передаются данные в региональные диспетчерские центры Системного оператора.

Автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии на объектах по использованию ВИЭ, объекте по энергетической утилизации отходов, оснащенных устройствами, предназначенными для аккумулирования электрической энергии, автономными источниками питания, а также резервными питающими электрическими сетями, обеспечивает коммерческий учет электрической энергии, отпускаемой и (или) потребляемой данными устройствами.

Энергопроизводящие организации, использующие ВИЭ, при использовании на объекте по использованию ВИЭ технических устройств, предназначенных для производства электрической энергии с использованием различных видов ВИЭ либо технических устройств, предназначенных для производства электрической энергии от использования одного вида ВИЭ, но подлежащей покупке единым закупщиком электрической энергии или расчетно-финансовым центром по различным фиксированным тарифам либо по аукционным ценам, оснащают объект по использованию ВИЭ приборами коммерческого учета таким образом, чтобы обеспечить раздельный учет произведенной электроэнергии.

6. Датой начала покупки электрической энергии, выработанной объектом по использованию ВИЭ, объектом по энергетической утилизации отходов является дата начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ, объекта по энергетической утилизации отходов Субъекта и Субъекта ЭУО, при котором электрическая энергия выдается в электрические сети энергопередающей организации и зафиксирована приборами коммерческого учета.

6-1. Победители аукционных торгов по проектам строительства объектов по использованию ВИЭ объемом установленной мощности свыше 499 МВт продают электрическую энергию единому закупщику электрической энергии, при условии ввода в эксплуатацию систем накопления электрической энергии в объеме не менее 30% от установленной мощности соответствующего объекта по использованию ВИЭ, а также при условии работы систем накопления электрической энергии под управлением системы автоматического регулирования частоты и перетоков мощности (далее – АРЧМ).

При поэтапном вводе объекта по использованию ВИЭ, победитель аукционных торгов обеспечивает пропорциональный ввод в эксплуатацию систем хранения электрической энергии в объеме не менее 30 % от установленной мощности объема поэтапного ввода объекта по использованию ВИЭ.

Сноска. Правила дополнены пунктом 6-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 28.03.2025 № 141-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

7. Субъект или Субъект ЭУО уведомляет единого закупщика электрической энергии или расчетно-финансовый центр и энергопередающую организацию, к сети которой подключен объект по использованию ВИЭ, объект по энергетической

утилизации отходов, о дате проведения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ, объекта по энергетической утилизации отходов, за 30 (тридцать) календарных дней до начала проведения соответствующего испытания и представляет прогнозный объем выработки, отпуска в сеть электрической энергии на период до конца текущего года с разбивкой по месяцам.

8. Субъект или Субъект ЭУО, заключивший договор покупки, регулярно направляют единому закупщику электрической энергии или расчетно-финансовому центру следующую информацию:

1) прогнозный объем выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам – ежегодно к первому октября;

2) фактический месячный объем отпуска в сети электрической энергии, согласованный с энергопередающей организацией – не позднее пятого числа месяца, следующего за расчетным периодом;

3) копию акта снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии, подписанного между объектом по использованию ВИЭ и энергопередающей организацией к электрическим сетям которой подключен объект по использованию ВИЭ или объектом по энергетической утилизации отходов не позднее седьмого числа месяца, следующего за расчетным периодом;

4) сроки и характер ремонтных работ при выводе генерирующего оборудования в плановый ремонт – за неделю до начала ремонтных работ;

5) характер нарушений при вынужденных отклонениях от суточного графика электрической энергии при аварийном нарушении или неправильном действии устройств, их повреждений или отклонений параметров от нормированных показателей, влияющих на показатель генерации объекта по использованию ВИЭ или объекта по энергетической утилизации отходов – в течение суток.

9. Для продажи электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии на операционные сутки Субъекты или Субъекты ЭУО, заключившие договор покупки, до 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, подают в системе балансирующего рынка на операционные сутки заявку на продажу, для включения ее в суточный график производства-потребления электрической энергии, утверждаемый системным оператором.

10. Субъекты или Субъекты ЭУО, заключившие договор покупки, предоставляют единому закупщику электрической энергии или расчетно-финансовому центру 18-разрядные идентификационные коды автоматизированной системы коммерческого учета, за 5 (пять) рабочих дней до проведения комплексных испытаний.

11. Расчетно-финансовый центр оплачивает Субъекту или Субъекту ЭУО, заключившему договор покупки, за электрическую энергию, поставленную в электрическую сеть энергопередающей организации, не позднее 15 (пятнадцать) рабочих дней после истечения 30 (тридцать) календарных дней с момента окончания

расчетного периода на основании соответствующего счета Субъекта или Субъекта ЭУО.

Единый закупщик электрической энергии или расчетно-финансовый центр не оплачивает за электрическую энергию, произведенную объектом по использованию ВИЭ в период отсутствия или неисправности приборов коммерческого учета у данного объекта.

12. Субъект или Субъект ЭУО, заключивший договор покупки, обеспечивает соблюдение суточных графиков производства электрической энергии. Финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ осуществляется единым закупщиком электрической энергии или расчетно-финансовым центром в соответствии с правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10532) (далее – Правила балансирующего рынка).

13. Субъект или Субъект ЭУО, заключивший договор покупки, участвует на балансирующем рынке электрической энергии в соответствии с Правилами балансирующего рынка.

14. Субъект или Субъект ЭУО, заключивший договор покупки, не препятствует в рабочее время доступу уполномоченных работников единого закупщика электрической энергии или расчетно-финансового центра, системного оператора и энергопередающей организации, к электрическим сетям которой подключен объект по использованию ВИЭ, объект по энергетической утилизации отходов, к объекту по использованию ВИЭ, к объекту по энергетической утилизации отходов и приборам коммерческого учета электрической энергии для снятия показаний приборов коммерческого учета и проверки схемы их присоединения при условии соблюдения соответствующими работниками требований к технике безопасности, действующих у соответствующего Субъекта или Субъекта ЭУО, и согласования даты и времени посещения объекта по использованию ВИЭ, объекта по энергетической утилизации отходов с Субъектом или Субъектом ЭУО.

15. Субъекту или Субъекту ЭУО, заключившему договор покупки, не допускается в рамках действующего договора покупки:

1) изменять объект по использованию ВИЭ, объект по энергетической утилизации отходов в отношении которого был заключен договор покупки, путем увеличения суммарной установленной мощности генерирующего оборудования, предусмотренной договором покупки;

2) продавать единому закупщику электрической энергии или расчетно-финансовому центру электрическую энергию, выработанную не от использования ВИЭ, и не от энергетической утилизации отходов;

3) продавать единому закупщику электрической энергии или расчетно-финансовому центру электрическую энергию, произведенную не на объекте по использованию ВИЭ, не на объекте по энергетической утилизации отходов, указанного в договоре покупки, за исключением ему продажи электрической энергии по другому договору покупки.

16. Когда фактические параметры объекта по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию, отличаются от параметров, указанных в договоре покупки, единый закупщик электрической энергии или расчетно-финансовый центр и Субъект составляют соответствующее дополнительное соглашение к договору покупки для приведения описания объекта по использованию ВИЭ в соответствие с фактическими обстоятельствами в течение 30 (тридцать) календарных дней с даты представления единому закупщику электрической энергии или расчетно-финансовому центру копии утвержденного акта приемки объекта в эксплуатацию по использованию ВИЭ и внесения соответствующих изменений в перечень энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ, опубликованный на интернет-ресурсе уполномоченного органа (далее – Перечень).

17. Единый закупщик электрической энергии или расчетно-финансовый центр и Субъект или Субъект ЭУО производят сверку взаиморасчетов не менее одного раза в год.

18. При повышении фактической суммарной установленной мощности генерирующего оборудования (устройств, вырабатывающих электрическую энергию) ветровой электростанции, предусмотренной договором покупки, Субъект ограничивает мощность единичной генерирующей установки (при необходимости нескольких единичных генерирующих установок) объекта по использованию ВИЭ для обеспечения соответствия суммарной установленной мощности, указанной в договоре покупки.

При этом, Субъект обеспечивает передачу данных системному оператору о почасовой выработке электрической энергии генерирующих установок, на которых установлено ограничение в соответствии с частью первой настоящего пункта, посредством автоматизированных систем диспетчерского и технологического управления или посредством автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии.

Наряду с этим, превышение фактической суммарной установленной мощности генерирующего оборудования ветровой электростанции не допускается более чем на 10 % (десять процентов) от установленной мощности, указанной в договоре покупки.

18-1. Победители аукционных торгов по отбору проектов по строительству новых объектов по использованию возобновляемых источников энергии, оснащенных системами накопления электрической энергии, поддерживают мощность, емкость и другие параметры систем накопления электрической энергии на заданных параметрах, в том числе с учетом компенсации деградации электрохимических систем накопления

электрической энергии, в течение всего жизненного цикла проекта и срока действия соответствующего договора покупки, заключенного между единым закупщиком электрической энергии и соответствующим победителем аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии, оснащенного системой накопления электрической энергии.

Подтверждение поддержания мощности, емкости и других параметров системы накопления электрической энергии победителем аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии на заданных параметрах осуществляется путем прохождения ежемесячной аттестации, проводимой системным оператором в автоматическом режиме посредством системы АРЧМ, в соответствии с Правилами проведения аттестации электрической мощности генерирующих установок, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 686 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 12489).

При отсутствии подтверждения требуемых параметров системы накопления электрической энергии, осуществляется изменение значений, предусмотренных пунктом 132-1 Правил балансирующего рынка:

увеличение понижающих и повышающих коэффициентов;

снижение предельного диапазона, в рамках которого значение понижающего и повышающего коэффициентов равно 1.

Сноска. Правила дополнены пунктом 18-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 28.03.2025 № 141-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.09.2025 № 367-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

18-2. Победители аукционных торгов по отбору проектов по строительству новых объектов по использованию возобновляемых источников энергии, оснащенных электрохимическими системами накопления электрической энергии, обеспечивают техническую возможность систем накопления электрической энергии по количеству полных циклов заряда (разряда) в календарный год, регламентированную пунктом 957-8 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 247 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 11066), в том числе с учетом компенсации деградации электрохимических систем накопления электрической энергии, в течение всего жизненного цикла проекта и срока действия соответствующего договора купли-продажи электрической энергии, заключенного с единым закупщиком электрической энергии.

При этом количество полных циклов заряда (разряда) в календарный год, не превышает 440 (четыреста сорок) раз, количество полных циклов в сутки не превышает 2 (два).

Сноска. Правила дополнены пунктом 18-2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 28.03.2025 № 141-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 2. Порядок централизованной покупки единым закупщиком электрической энергии электрической энергии от объектов по использованию возобновляемых источников энергии по аукционным ценам

19. Субъект, признанный победителем аукционных торгов, в течение 60 календарных дней с даты включения его и его соответствующего проекта по строительству объекта по использованию ВИЭ в Перечень, подает единому закупщику электрической энергии заявку на заключение договора покупки, согласно приложению 1 к настоящим Правилам (далее – Заявка).

20. К Заявке на заключение договора покупки Субъект представляет:

- 1) учредительные документы;
- 2) документ, подтверждающий полномочия лица на подписание договора покупки;
- 3) информацию о планируемых объемах поставки электрической энергии;
- 4) копию письменного уведомления об итогах прошедших аукционных торгов.

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.

Сноска. Пункт 21 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

22. Субъект в течение 15 (пятнадцать) календарных дней с даты возврата Заявки дополняет Заявку недостающими документами и/или устраняет замечания единого закупщика электрической энергии в целях приведения Заявки и прилагаемых документов в соответствии с требованиями настоящих Правил и законодательства Республики Казахстан.

23. Единый закупщик электрической энергии заключает с Субъектом договор покупки при выполнении следующих условий:

- 1) Субъект представил документы, предусмотренные пунктом 20 настоящих Правил ;
- 2) объект по использованию ВИЭ и Субъект включены в Перечень;
- 3) между единым закупщиком электрической энергии или расчетно-финансовым центром и Субъектом нет действующего договора покупки, произведенной на объекте по использованию ВИЭ, указанном в Заявке;
- 4) Субъект выбирает реализацию производимой электрической энергии, согласно пункту 1 статьи 9 Закона;
- 5) Субъектом выполнены требования пунктов 19, 20 и 22 настоящих Правил при возврате Заявки;
- 6) 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).

Сноска. Пункт 23 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

Сноска. Пункт 24 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

25. Единый закупщик электрической энергии направляет Субъекту по адресу, указанному в Заявке или передает уполномоченному представителю Субъекта нарочно по месту нахождения единого закупщика электрической энергии два экземпляра проекта договора покупки в течение 60 (шестьдесят) рабочих дней со дня поступления

документов, необходимых для заключения договора покупки с единым закупщиком электрической энергии, предусмотренных пунктом 20 настоящих Правил.

25-1. Единый закупщик электрической энергии уведомляет победителя аукционных торгов о необходимости подачи Заявки за 5 (пять) рабочих дней до окончания срока, установленного пунктом 19 настоящих Правил.

Сноска. Правила дополнены пунктом 25-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 28.03.2025 № 141-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

26. Субъект в срок не более 10 (десять) рабочих дней после получения от единого закупщика электрической энергии двух экземпляров договора покупки подписывает их и направляет единому закупщику электрической энергии.

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.

Сноска. Пункт 27 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

28. Финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки предоставляется Субъектом единому закупщику электрической энергии в течение 30 календарных дней после подписания договора покупки путем предоставления банковской гарантии, оформленной в соответствии с Правилами выдачи банковских гарантий и поручительств, утвержденными постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 28 января 2017 года № 21 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 14915) (далее – Правила выдачи) или резервного аккредитива, выпущенных по системе SWIFT.

Банковская гарантия или резервный аккредитив предоставляются Субъектом от банков-резидентов Республики Казахстан, долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте которых не ниже "B" по Standard&Poor's или "B-" по Fitch или "B3" по Moody's Investors Service либо рейтинг родительской организации (которой принадлежит более 50% акций банка-резидента Республики Казахстан) не ниже уровня "BBB" по Standard&Poor's или "BBB" по Fitch или "Baa2" по Moody's Investors Service.

При этом, банковская гарантия или резервный аккредитив от банков-нерезидентов Республики Казахстан должны быть подтверждены банками-резидентами путем выпуска гарантии под контробязательства нерезидентов.

Банки-нерезиденты Республики Казахстан, долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте, которых не ниже "BBB" по Standard&Poor's, "BBB" по Fitch "

Baa2" по Moody's Investors Service могут выпускать банковскую гарантию или резервный аккредитив без выпуска соответствующих контр-обязательств.

28-1. На основании решения победителя аукционных торгов по отбору проектов по строительству биогазовых электростанций на полигонах твердых бытовых отходов, указанного в заявке на заключение договора покупки электрической энергии с единым закупщиком, ему предоставляется срок на проведение разведочных работ в течение одного года с даты заключения договора покупки при условии предоставления финансового обеспечения на проведение разведочных работ на полигонах твердых бытовых отходов в соответствии с частью второй пункта 29 настоящих Правил.

При этом указанное в части 1 настоящего пункта финансовое обеспечение возвращается при предоставлении финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в соответствии с частью первой пункта 29 настоящих Правил, в течение срока указанного в части 1 настоящего пункта.

При не предоставлении финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в соответствии с частью первой пункта 29 настоящих Правил в срок, указанный в части первой настоящего пункта, финансовое обеспечение, указанное в части первой настоящего пункта, удерживается в порядке, установленном пунктом 31 настоящих Правил.

Сноска. Глава 2 дополнена пунктом 28-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 335 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

28-2. Субъект, осуществляющий разведочные работы на полигонах твердых бытовых отходов, в соответствии с пунктом 28-1 настоящих Правил предоставляет единому закупщику электрической энергии финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки в соответствии с частью первой пункта 29 настоящих Правил не позднее 1 года со дня подписания договора.

Сноска. Глава 2 дополнена пунктом 28-2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 335 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

29. Размер финансового обеспечения исполнения условий договора покупки составляет 10 000 (десять тысяч) тенге на 1 (один) кВт установленной мощности, умноженный на установленную мощность объекта ВИЭ, указанную в Реестре победителей аукционных торгов.

При этом, размер финансового обеспечения на проведение разведочных работ на полигонах твердых бытовых отходов в соответствии с пунктом 28-1 настоящих Правил составляет 2 000 (две тысячи) тенге на 1 (один) кВт установленной мощности, умноженный на установленную мощность объекта ВИЭ, указанную в Реестре победителей аукционных торгов.

Сноска. Пункт 29 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 335 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 объемом установленной мощности 499 МВт и ниже – не менее 25 (двадцать пять) месяцев;

для солнечных электростанций объемом установленной мощности свыше 499 МВт – не менее 37 (тридцать семь) месяцев;

для ветровых электростанций объемом установленной мощности 499 МВт и ниже – не менее 37 (тридцать семь) месяцев;

для ветровых электростанций объемом установленной мощности свыше 499 МВт – не менее 49 (сорок девять) месяцев;

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

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

Сноска. Пункт 30 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.09.2025 № 367-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

31. Банковская гарантия или резервный аккредитив исполняются банком при предоставлении следующих документов единым закупщиком электрической энергии:

1) заявление о неисполнении обязательств лица - должника оформленное на бумажном носителе, подписанное уполномоченным лицом единого закупщика электрической энергии и заверенное оттиском печати единого закупщика электрической энергии;

2) требование на оплату с указанием суммы удержания в соответствии с договором покупки.

32. Все банковские комиссии и расходы, связанные с финансовым обеспечением, в том числе и Банка получателя (бенефициара) оплачивает победитель аукционных торгов (Субъект).

33. Возврат финансового обеспечения исполнения условий договора покупки или его части осуществляется при своевременном вводе в эксплуатацию объекта, в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня предоставления письменного обращения.

34. Финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки удерживается в порядке, установленном пунктом 31 настоящих Правил в следующих случаях:

1) при не предоставлении в течение 6 (шесть) месяцев после истечения 12 (двенадцать) месяцев (для солнечных электростанций), 18 (восемнадцать) месяцев (для ветровых и биогазовых электростанций), 24 (двадцать четыре) месяцев (для

гидроэлектростанций) с даты подписания договора покупки копии уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки, направленного в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль – в размере 30% (тридцать процентов) от суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки;

2) при не предоставлении копии акта приемки объекта в эксплуатацию по использованию ВИЭ, утвержденного в соответствии с главой 11 Закона Республики Казахстан "Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан" (далее – Закон об архитектурной деятельности), в отношении которого заключается договор покупки – в размере 100 % (сто процентов) от суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки, а при удержании части финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в соответствии с подпунктом 1) настоящего пункта – 70 % (семьдесят процентов) суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в следующие сроки с даты подписания договора покупки:

для солнечных электростанций объемом установленной мощности 499 МВт и ниже – в течение 24 (двадцать четыре) месяцев;

для солнечных электростанций объемом установленной мощности свыше 499 МВт – в течение 36 (тридцать шесть) месяцев;

для ветровых электростанций объемом установленной мощности 499 МВт и ниже – в течение 36 (тридцать шесть) месяцев;

для ветровых электростанций объемом установленной мощности свыше 499 МВт – в течение 48 (сорок восемь) месяцев;

для биогазовых электростанций – в течение 36 (тридцать шесть) месяцев;

для гидроэлектростанций – в течение 60 (шестьдесят) месяцев;

3) при продлении срока, предусмотренного частью второй подпункта 2) пункта 36 настоящих Правил в размере 100 % (сто процентов) от суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки, при удержании части финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в соответствии с подпунктом 1) настоящего пункта – 70 % (семьдесят процентов) суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки;

4) при расторжении договора покупки по инициативе Субъекта ранее срока, указанного в подпункте 2) пункта 36 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 34 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 30.09.2025 № 367-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

35. В предусмотренном пунктом 37 настоящих Правил, порядок удержания финансового обеспечения исполнения условий договора покупки, предусмотренный

пунктом 34 настоящих Правил, осуществляется с учетом продления сроков, указанных в пункте 37 настоящих Правил.

36. После подписания договора покупки Субъект предоставляет единому закупщику электрической энергии следующие документы:

1) копию уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки, направленного в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль – в течение 12 (двенадцать) месяцев с даты подписания договора покупки для солнечных электростанций, в течение 18 (восемнадцать) месяцев с даты подписания договора покупки для ветровых и биогазовых электростанций, в течение 24 (двадцать четыре) месяцев с даты подписания договора покупки для гидроэлектростанций;

2) копию акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, утвержденного в порядке, определенном главой 11 Закона об архитектурной деятельности, в следующие сроки с даты подписания договора покупки:

для солнечных электростанций объемом установленной мощности 499 МВт и ниже – в течение 24 (двадцать четыре) месяцев;

для солнечных электростанций объемом установленной мощности свыше 499 МВт – в течение 36 (тридцать шесть) месяцев;

для ветровых электростанций объемом установленной мощности 499 МВт и ниже – в течение 36 (тридцать шесть) месяцев;

для ветровых электростанций объемом установленной мощности свыше 499 МВт – в течение 48 (сорок восемь) месяцев;

для биогазовых электростанций – в течение 36 (тридцать шесть) месяцев;

для гидроэлектростанций – в течение 60 (шестьдесят) месяцев.

При этом, указанные сроки, продлеваются на 1 (один) календарный год при истечении срока, предусмотренного частью первой настоящего подпункта будет предоставлено подтверждение о выполнении строительно-монтажных работ по объекту по использованию ВИЭ в объеме не менее 70 % (семьдесят процентов) от общего объема работ по строительству объекта по использованию ВИЭ от уполномоченной организации (лица), осуществляющей (-его) технический надзор;

3) копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанного между энергопередающей организацией и Субъектом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десять) рабочих дней с даты подписания акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и до начала комплексных испытаний объекта по использованию ВИЭ;

4) копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающего схему размещения приборов коммерческого и технического учета на

объекте по использованию ВИЭ, подписанного между энергопередающей организацией и Субъектом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десять) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексных испытаний объекта по использованию ВИЭ;

5) финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты его подписания, а в случае предусмотренном в пункте 28-1 настоящих Правил в течение одного года с даты его подписания;

5-1) в случае, предусмотренном в пункте 28-1 настоящих Правил, финансовое обеспечение на проведение разведочных работ в течение 30 (тридцать) календарных дней с даты подписания договора покупки;

6) копию акта о вводе в эксплуатацию автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии объекта по использованию ВИЭ в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты проведения комплексного испытания;

7) информацию о наличии кредитных обязательств в иностранной валюте, полученных на строительство объекта по использованию ВИЭ – ежегодно к первому октября.

Сноска. Пункт 36 с изменениями, внесенными приказами Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 335 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.09.2025 № 367-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

37. Срок, указанный в части первой подпункта 2) пункта 36 настоящих Правил, продлевается на срок, не превышающий 1 (один) календарный год согласно обращению Субъекта (в произвольной форме) с приложением подтверждения, свидетельствующего обстоятельства непреодолимой силы в соответствии с подпунктом 13) статьи 14 Закона Республики Казахстан "О Национальной палате предпринимателей Республики Казахстан", направленному единому закупщику электрической энергии, но не позднее срока предоставления копии акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, при условии продления срока действия финансового обеспечения исполнения условий договора покупки. Продление срока оформляется дополнительным соглашением к договору покупки с учетом применения действия пункта 38 настоящих Правил.

38. При продлении срока, предусмотренного частью первой подпункта 2) пункта 36 настоящих Правил, отсчет двадцатилетнего срока покупки начинается со дня, следующего за днем истечения срока предоставления документов, предусмотренного частью первой подпункта 2) пункта 36 настоящих Правил без учета продления согласно части второй подпункта 2) пункта 36 и (или) пункта 37 настоящих Правил.

39. Договор покупки прекращает свое действие в следующих случаях:

1) при нарушении срока предоставления копии акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ согласно подпункту 2) пункта 36 настоящих Правил;

2) при непредставлении финансового обеспечения исполнения условий договора покупки согласно подпункту 5) пункта 36 настоящих Правил.

40. Договор покупки и соответствующая аукционная цена прекращают свое действие по истечении 20 (двадцати) лет с даты начала покупки электрической энергии, выработанной объектом ВИЭ в соответствии с договором покупки, за исключением случая, предусмотренного пунктом 38 настоящих Правил.

41. Споры сторон по договору покупки согласно Конституционному закону Республики Казахстан "О Международном финансовом центре "Астана" могут быть рассмотрены в Международном арбитражном центре Международного финансового центра "Астана" на нижеследующих условиях:

1) арбитраж - Международный арбитражный центр Международного финансового центра "Астана";

2) арбитражный регламент – по выбору заявителя;

3) язык арбитражного разбирательства – по выбору заявителя;

4) применимое право – материальное право Республики Казахстан;

5) состав арбитража – 3 (три арбитра);

6) место проведения арбитражного разбирательства г. Астана.

Единый закупщик электрической энергии перед заключением Арбитражного соглашения обращается с запросом в уполномоченный орган отрасли за получением согласия на заключение такого соглашения в соответствии с пунктом 10 статьи 8 Закона Республики Казахстан "Об арбитраже". При положительном заключении уполномоченного органа заключается арбитражное соглашение по форме согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

Глава 3. Порядок централизованной покупки единым закупщиком электрической энергии электрической энергии от объектов по энергетической утилизации отходов по аукционным ценам

42. На Субъекта ЭУО и единого закупщика электрической энергии, заключивших договор покупки в соответствии с настоящей главой, распространяются положения пунктов 24, 25, 26, 27 Главы 2 настоящих Правил.

43. Субъект ЭУО, признанный победителем аукционных торгов, в течение 60 (шестьдесят) календарных дней с даты включения его и его соответствующего проекта по строительству объекта по энергетической утилизации отходов в реестр победителей аукционных торгов подает заявку на заключение договора покупки с единым закупщиком электрической энергии с приложением следующих документов:

1) учредительные документы;

2) документ, подтверждающий полномочия лица на подписание договора покупки;

- 3) информацию о планируемых объемах поставки электрической энергии;
- 4) копию письменного уведомления об итогах прошедших аукционных торгов.

44. Единый закупщик электрической энергии рассматривает Заявку и представленные документы в срок не более 10 (десять) рабочих дней с момента их получения. При непредставлении Субъектом ЭУО документов, предусмотренных пунктом 43 настоящих Правил в полном объеме, единый закупщик электрической энергии в течение 5 (пять) рабочих дней со дня их поступления возвращает Заявку с указанием причин возврата.

Субъект ЭУО в течение 15 (пятнадцать) календарных дней с даты возврата заявки дополняет заявку недостающими документами и/или устраняет замечания единого закупщика электрической энергии в целях приведения Заявки и прилагаемых документов в соответствии с требованиями настоящих Правил и законодательства Республики Казахстан.

45. Единый закупщик электрической энергии заключает договор покупки с Субъектом ЭУО при выполнении следующих условий:

- 1) Субъектом ЭУО представлены документы, предусмотренные пунктом 43 настоящих Правил;
- 2) объект по энергетической утилизации отходов и Субъект ЭУО включены в реестр победителей аукционных торгов;
- 3) между единым закупщиком электрической энергии или расчетно-финансовым центром и Субъектом ЭУО нет действующего договора покупки электрической энергии, произведенной на объекте по энергетической утилизации отходов, указанном в заявке.

46. При применении на вновь вводимом объекте по энергетической утилизации отходов генерирующих установок, ранее находившихся в эксплуатации, соответствующая информация отображается в акте приемки в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов, утвержденного в порядке, определенном главой 11 Закона об архитектурной деятельности.

47. Предоставление финансового обеспечения исполнения условий договора покупки энергопроизводящей организацией, осуществляется в соответствии с пунктами 28, 29, 31, 32, 33 настоящих Правил

48. Банковская гарантия или резервный аккредитив представляются безотзывными, предусматривающими возможность их исполнения полностью или по частям по указанию получателя (бенефициара) со сроком действия не менее 61 (шестьдесят один) месяца с даты подписания договора покупки.

49. Финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки удерживается в порядке, установленном пунктом 31 настоящих Правил в следующих случаях:

- 1) при не предоставлении в течение 6 (шесть) месяцев после истечения 24 (двадцать четыре) месяцев с даты подписания договора покупки копии уведомления о начале

строительно-монтажных работ объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключается договор покупки, направленного в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль – в размере 30 % (тридцать процентов) от суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки;

2) при не предоставлении копии акта приемки объекта по энергетической утилизации отходов, утвержденного в порядке, определенном в соответствии с главой 11 Закона об архитектурной деятельности, в отношении которого заключается договор покупки – в размере 100 % (сто процентов) от суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки, а при удержании части финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в соответствии с подпунктом 1) настоящего пункта – 70 % (семьдесят процентов) суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в течение 60 (шестьдесят) месяцев с даты подписания договора покупки.

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

Сноска. Пункт 49 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

50. После подписания договора покупки Субъект ЭУО, предоставляет единому закупщику электрической энергии следующие документы:

1) копию уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключается договор покупки, направленного в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль – в течение 24 (двадцать четыре) месяцев с даты подписания договора покупки для объектов по энергетической утилизации отходов;

2) копию акта приемки в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов, утвержденного в порядке, определенном главой 11 Закона об архитектурной деятельности, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 60 (шестьдесят) месяцев с даты подписания договора покупки для объектов по энергетической утилизации отходов;

3) копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанного между энергопередающей организацией и Субъектом ЭУО для объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десять) рабочих дней с даты подписания акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и до начала комплексных испытаний объекта по энергетической утилизации отходов;

4) копию акта о вводе в эксплуатацию автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии для объекта по энергетической утилизации отходов – в течение 5 (пять) рабочих дней с даты проведения комплексного испытания;

5) копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающего схему размещения приборов коммерческого и технического учета на объекте по энергетической утилизации отходов, подписанного между энергопередающей организацией и Субъектом ЭУО для объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десять) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексных испытаний объекта по энергетической утилизации отходов;

6) финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки в течение 30 (тридцать) календарных дней с даты его подписания;

7) копию акта о вводе в эксплуатацию автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии объекта по энергетической утилизации отходов – в течение 5 (пять) рабочих дней с даты проведения комплексного испытания.

51. Договор покупки прекращает свое действие в следующих случаях:

1) при нарушении срока предоставления копии акта приемки в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов согласно подпункту 2) пункта 50 настоящих Правил;

2) при непредставлении финансового обеспечения исполнения условий договора покупки согласно подпункту 6) пункта 50 настоящих Правил.

52. Договор покупки и соответствующая аукционная цена прекращают свое действие по истечении 15 (пятнадцать) лет с даты начала покупки электрической энергии, выработанной объектом по энергетической утилизации отходов в соответствии с договором покупки.

Глава 4. Порядок централизованной продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии промышленным комплексам и прямым потребителям

53. Промышленные комплексы, прямые потребители:

1) ежегодно до 1 октября направляют единому закупщику электрической энергии информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, объемах потребления электрической энергии на предстоящий год по форме согласно приложению к Правилам определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10622);

2) ежедневно вносят в систему балансирующего рынка заявку на покупку и продажу электрической энергии на предстоящие операционные сутки согласно

Приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 "Об утверждении Правил организации и функционирования оптового рынка электрической энергии" (Зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10531) (далее – Правила оптового рынка).

Сноска. Пункт 53 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 335 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

54. Плановые значения объема электрической энергии, производимой энергопроизводящими организациями, входящими в состав промышленного комплекса и объемы отпуска в сеть электроэнергии потребителям, входящим в группу лиц, определяются в соответствии с Правилами оптового рынка.

55. Затраты на поддержку использования ВИЭ, приходящиеся на прямых потребителей, промышленные комплексы определяются как соответствующая доля их планового объема потребления электрической энергии субъекта оптового рынка электрической энергии, покрываемого за счет генерирующих установок, имеющих у него на праве собственности, или покрываемого энергопроизводящими организациями, входящими с данным субъектом оптового рынка электрической энергии в одну группу лиц в общем объеме планового потребления республики.

56. Единый закупщик электрической энергии составляет договор продажи электрической энергии прямым потребителям и промышленным комплексам в соответствии с типовой формой договора продажи, утвержденной уполномоченным органом согласно подпункту 369) пункта 15 Положения.

В договоре указываются электростанции (с указанием их наименования, типа и суммарной установленной мощности генерирующего оборудования), имеющиеся на праве собственности, аренды или ином вещном праве в составе промышленных комплексов или группы лиц.

Сноска. Пункт 56 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 22.07.2024 № 263 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

57. Договор продажи подписывается первым руководителем единого закупщика электрической энергии или иным лицом, уполномоченным подписать договор покупки, в двух экземплярах и направляется прямому потребителю или промышленному комплексу.

58. Первый руководитель прямого потребителя или промышленного комплекса, или иное лицо, уполномоченное подписать договор покупки от его имени подписывает договор продажи, подготовленный единым закупщиком электрической энергии, в двух экземплярах в срок не более 5 (пять) рабочих дней с даты его получения.

59. Прямой потребитель, промышленный комплекс направляет единому закупщику электрической энергии один экземпляр подписанного договора продажи, в течение 7 (семь) рабочих дней с даты его получения.

60. Прямой потребитель, промышленный комплекс оплачивает единому закупщику электрической энергии за поставленную электрическую энергию в соответствии с Правилами оптового рынка и заключенным договором продажи.

61. Единый закупщик электрической энергии и прямой потребитель, промышленный комплекс производят сверку взаиморасчетов не менее одного раза в год.

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

$$W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{пп,пк}} = \frac{W_{\text{опт},i}^{\text{пп,пк}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{уп,гг},i}^{\text{сorpэ}}) + \sum_{i=1}^m (W_{\text{опт},i}^{\text{сorpэ}})} * (\sum_{i=1}^l (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{ЕЗ}}) - \sum_{i=1}^o (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{зел}})) +$$

$$\frac{W_{\text{опт},i}^{\text{пп,пк}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{уп,гг},i}^{\text{сorpэ}}) + \sum_{i=1}^m (W_{\text{опт},i}^{\text{сorpэ}}) - \sum_{i=1}^p (W_{\text{опт},i}^{\text{кп,гг}})} * \sum_{i=1}^k (W_{\text{кп,гг},i}^{\text{отбор}});$$

$W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{пп,пк}}$

– 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;

$W_{\text{уп,гг},i}^{\text{сorpэ}}$

– 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:

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

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

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

g – 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.

Сноска. Пункт 62 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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

Сноска. Заголовок главы 5 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

63. Квалифицированный потребитель для заключения договора продажи, не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты начала проведения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ и (или) объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов предоставляют единому закупщику электрической энергии следующие документы:

1) учредительные документы уполномоченного юридического лица, представляющего интересы квалифицированного потребителя (далее – представитель КП);

2) документ, подтверждающий право юридического лица представлять интересы квалифицированного потребителя;

3) копии правоустанавливающих документов на объект по использованию ВИЭ и (или) объект по использованию вторичных энергетических ресурсов, введенных в эксплуатацию квалифицированного потребителя;

4) информацию об объемах, планируемых к отпуску в сеть электрической энергии квалифицированного потребителя в разрезе объектов по использованию ВИЭ и (или) объектов по использованию вторичных энергетических ресурсов, введенными в эксплуатацию квалифицированного потребителя, а также входящими в их состав энергопроизводящими организациями, использующими для производства электрической энергии ископаемое топливо до конца текущего года;

5) копию уведомления уполномоченного органа о включении квалифицированного потребителя в план размещения объектов по использованию ВИЭ, утверждаемый уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 5) статьи 6 Закона.

64. Единый закупщик электрической энергии заключает договор продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии квалифицированным потребителям в соответствии с типовой формой договоров продажи, утвержденной уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 369) пункта 15 Положения.

Сноска. Пункт 64 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 22.07.2024 № 263 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

65. Договор продажи подписывается первым руководителем единого закупщика электрической энергии или иным лицом, уполномоченным подписать договор продажи, в двух экземплярах и направляется представителю КП на подписание в течение 5 (пять) рабочих дней после получения полного пакета документов от квалифицированного потребителя.

Первый руководитель или иное уполномоченное лицо представителя КП, подписывает договор продажи в двух экземплярах и направляет один экземпляр подписанного договора продажи единому закупщику электрической энергии в срок не более 7 (семь) рабочих дней со дня его получения.

66. Договор продажи вступает в силу с даты начала проведения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ и (или) объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов, введенных в эксплуатацию квалифицированного потребителя и включенного в План размещения объектов по использованию ВИЭ, при этом действующий договор продажи, заключенный между единым закупщиком электрической энергии и прямым потребителем, прекращает свое действие с указанной даты.

67. После подписания договора продажи представитель КП предоставляет единому закупщику электрической энергии следующие документы:

1) копию акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ и (или) объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов, введенных в эксплуатацию КП и утвержденного в порядке, определенном Законом об архитектурной деятельности в течение 5 (пять) рабочих дней с даты подписания данного акта;

2) копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанного между энергопередающей организацией и энергопроизводящей организацией, использующей ВИЭ и (или) энергопроизводящей организацией, использующей вторичные энергетические ресурсы, введенных в эксплуатацию квалифицированного потребителя, в течение 5 (пять) рабочих дней с даты подписания данного акта;

3) копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающего схему размещения приборов коммерческого и технического учета на объекте по использованию ВИЭ и (или) объекте по использованию вторичных энергетических ресурсов, подписанного между энергопередающей организацией и энергопроизводящей организацией, использующей ВИЭ и (или) энергопроизводящей организации, использующей вторичные энергетические ресурсы, введенных в эксплуатацию квалифицированного потребителя, в течение 5 (пять) рабочих дней с даты подписания данного акта.

4) копии договоров покупки электрической энергии у энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ, являющихся субъектами оптового рынка электрической энергии (при их наличии).

68. Квалифицированный потребитель до ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ и (или) объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов, обеспечивает функционирование автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии на своем объекте по использованию ВИЭ

и (или) объекте по использованию вторичных энергетических ресурсов. Посредством автоматизированной системы коммерческого учета передаются данные в региональные диспетчерские центры.

69. Квалифицированный потребитель ежегодно до 1 октября направляют единому закупщику электрической энергии информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям и потребителям своей группы лиц электрической энергии на предстоящий год от входящих в его состав объектов по использованию ВИЭ и (или) объектов по использованию вторичных энергетических ресурсов, введенных в эксплуатацию квалифицированного потребителя, а также от входящих в их состав энергопроизводящих организаций, использующих для производства электрической энергии ископаемое топливо.

70. Плановые значения объема электрической энергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ и (или) объектами по использованию вторичных энергетических ресурсов, введенных в эксплуатацию квалифицированного потребителя, и плановые объемы отпуска в сеть электроэнергии входящими в состав квалифицированного потребителя энергопроизводящими организациями, использующими для производства электрической энергии ископаемое топливо, определяются в соответствии с Правилами оптового рынка.

71. Потребитель, который входит в состав квалифицированного потребителя, оплачивает единому закупщику электрической энергии за соответствующий плановый объем электрической энергии, купленный за данный час суток квалифицированным потребителем в соответствии с Правилами оптового рынка.

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

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

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

$$W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{КП,ГГ}}$$

– 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;

$$W_{\text{уп,гг},i}^{\text{СОРЕ}}$$

— 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;

$$W_{\text{опт},i}^{\text{СОРЕ}}$$

— 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:

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

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.

Сноска. Пункт 72 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

72-1. Представитель квалифицированного потребителя в срок до 1 октября подает заявление единому закупщику электрической энергии о распределении в процентном 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.

Сноска. Глава 5 дополнена пунктом 72-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 6. Порядок централизованной покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной на объектах по использованию возобновляемых источников энергии по фиксированным тарифам

73. После подписания договора покупки Субъект направляет в расчетно-финансовый центр следующие документы:

1) копию уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки, направленную в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль – в течение 18 (восемнадцать) месяцев с даты подписания договора покупки;

2) копию акта приемки объекта в эксплуатацию по использованию ВИЭ, утвержденного в соответствии с главой 11 Закона об архитектурной деятельности, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 36 (тридцать шесть) месяцев с даты подписания договора покупки.

При этом, срок, указанный в части первой настоящего подпункта, продлевается на 1 (один) календарный год при его истечении будет предоставлено подтверждение о выполнении строительно-монтажных работ по объекту по использованию ВИЭ в объеме не менее 70 % (семьдесят процентов) от общего объема работ по строительству

объекта по использованию ВИЭ от уполномоченной организации (лица), осуществляющей (-его) технический надзор в соответствии с Законом об архитектурной деятельности;

3) копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанного между энергопередающей организацией и Субъектом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десять) рабочих дней с даты подписания акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и до начала комплексных испытаний объекта по использованию ВИЭ;

4) копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающего схему размещения приборов коммерческого и технического учета на объекте по использованию ВИЭ, подписанного между энергопередающей организацией и Субъектом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки, в течение 10 (десять) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексных испытаний объекта по использованию ВИЭ;

5) копию акта о вводе в эксплуатацию автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии объекта на объекте по использованию ВИЭ в течение 5 (пять) рабочих дней с даты проведения комплексного испытания.

74. Срок, указанный в части первой подпункта 2) пункта 73 настоящих Правил, продлевается на срок, не превышающий 1 (один) календарный год согласно обращению Субъекта (в произвольной форме) с приложением подтверждения, свидетельствующего обстоятельства непреодолимой силы в соответствии с подпунктом 13) статьи 14 Закона Республики Казахстан "О Национальной палате предпринимателей Республики Казахстан", направленному единому закупщику электрической энергии, но не позднее срока предоставления копии акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ. Продление срока оформляется дополнительным соглашением к договору с учетом применения действия пункта 75 настоящих Правил.

75. При продлении срока, предусмотренного частью первой подпункта 2) пункта 73 настоящих Правил, отсчет пятнадцатилетнего срока покупки начинается со дня, следующего за днем истечения срока предоставления документов, предусмотренного частью первой подпункта 2) пункта 73 настоящих Правил без учета продления согласно части второй подпункта 2) пункта 73 и (или) пункта 74 настоящих Правил.

76. При нарушении какого-либо из сроков, предусмотренных подпунктами 1), 2) пункта 73 настоящих Правил, более чем на 6 (шесть) месяцев, договор покупки прекращает свое действие.

77. Договор покупки и соответствующий фиксированный тариф, прекращают свое действие по истечению 15 (пятнадцать) лет с даты начала покупки электрической

энергии, выработанной объектом по использованию ВИЭ в соответствии с договором покупки, за исключением случая, предусмотренного пунктом 75 настоящих Правил.

Глава 7. Порядок централизованной покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной на объектах по использованию возобновляемых источников энергии с технико-экономическим обоснованием

78. Договор покупки и соответствующий тариф в технико-экономическом обосновании прекращают свое действие по истечении оставшегося срока окупаемости, установленного для объекта по использованию ВИЭ с технико-экономическим обоснованием.

Глава 8. Порядок централизованной покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии от объектов по использованию возобновляемых источников энергии по аукционным ценам

79. На заключивший договор покупки по аукционным ценам в соответствии с настоящей главой, распространяются положения части второй- четвертой пункта 28, пунктов 29, 32, 33, 34, 35, 41 Главы 2 настоящих Правил.

80. Финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки предоставляется Субъектом расчетно-финансовому центру в течение 30 календарных дней после подписания договора покупки путем предоставления банковской гарантии, оформленной в соответствии с Правилами выдачи или резервного аккредитива, выпущенных по системе SWIFT.

81. Банковская гарантия или резервный аккредитив исполняются банком при предоставлении следующих документов расчетно-финансовым центром:

1) заявление о неисполнении обязательств лица - должника оформленное на бумажном носителе, подписанное уполномоченным лицом единого закупщика электрической энергии и заверенное оттиском печати (при наличии) единого закупщика электрической энергии;

2) требование на оплату с указанием суммы удержания в соответствии с договором покупки.

82. После подписания договора покупки Субъект предоставляет в расчетно-финансовый центр следующие документы:

1) копию уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки, направленного в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль – в течение 12 (двенадцать) месяцев с даты подписания договора покупки для солнечных электростанций, в течение 18 (

восемнадцать) месяцев с даты подписания договора покупки для ветровых и биогазовых электростанций, в течение 24 (двадцать четыре) месяцев с даты подписания договора покупки для гидроэлектростанций;

2) копию акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, утвержденного в порядке, определенном главой 11 Закона об архитектурной деятельности, в отношении которого заключается договор покупки, в следующие сроки с даты подписания договора покупки:

для солнечных электростанций объемом установленной мощности 499 МВт и ниже – в течение 24 (двадцать четыре) месяцев;

для солнечных электростанций объемом установленной мощности свыше 499 МВт – в течение 36 (тридцать шесть) месяцев;

для ветровых электростанций объемом установленной мощности 499 МВт и ниже – в течение 36 (тридцать шесть) месяцев;

для ветровых электростанций объемом установленной мощности 499 МВт и ниже – в течение 48 (сорок восемь) месяцев;

для биогазовых электростанций – в течение 36 (тридцать шесть) месяцев;

для гидроэлектростанций – в течение 60 (шестьдесят) месяцев.

При этом, указанные сроки, продлеваются на 1 (один) календарный год при истечении срока, предусмотренного частью первой настоящего подпункта будет предоставлено подтверждение о выполнении строительно-монтажных работ по объекту по использованию ВИЭ в объеме не менее 70 % (семьдесят процентов) от общего объема работ по строительству объекта по использованию ВИЭ от уполномоченной организации (лица), осуществляющей (-его) технический надзор в соответствии с Законом об архитектурной деятельности;

3) копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанного между энергопередающей организацией и Субъектом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десять) рабочих дней с даты подписания акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и до начала комплексных испытаний объекта по использованию ВИЭ.

Победители аукционных торгов по проектам строительства объектов по использованию ВИЭ объемом установленной мощности свыше 499 МВт, предоставляют копии актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанные между энергопередающими организациями и победителями аукционных торгов по проектам строительства объектов по использованию ВИЭ для систем накопления электрической энергии;

4) копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающего схему размещения приборов коммерческого и технического учета на объекте по использованию ВИЭ, подписанного между энергопередающей

организацией и Субъектом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десять) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексных испытаний объекта по использованию ВИЭ.

Победители аукционных торгов по проектам строительства объектов по использованию ВИЭ объемом установленной мощности свыше 499 МВт, предоставляют копии актов приемки схем коммерческого учета электрической энергии, включающие схемы размещения приборов коммерческого и технического учетов для систем накопления электрической энергии;

5) финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки в течение 30 (тридцать) календарных дней с даты его подписания;

6) копию акта о вводе в эксплуатацию автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии объекта по использованию ВИЭ в течение 5 (пять) рабочих дней с даты проведения комплексного испытания.

Победители аукционных торгов по проектам строительства объектов по использованию ВИЭ объемом установленной мощности свыше 499 МВт, предоставляют копии актов о вводе в эксплуатацию автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии систем накопления электрической энергии ;

7) информацию о наличии кредитных обязательств в иностранной валюте, полученных на строительство объекта по использованию ВИЭ – ежегодно к первому октября.

Сноска. Пункт 82 с изменениями, внесенными приказами Министра энергетики РК от 28.03.2025 № 141-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.09.2025 № 367-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

83. Срок, указанный в части первой подпункта 2) пункта 82 настоящих Правил, продлевается на срок, не превышающий 1 (один) календарный год согласно обращению Субъекта (в произвольной форме) с приложением подтверждения, свидетельствующего обстоятельства непреодолимой силы в соответствии с подпунктом 13) статьи 14 Закона Республики Казахстан "О Национальной палате предпринимателей Республики Казахстан", направленному в расчетно-финансовый центр, но не позднее срока предоставления копии акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, при условии продления срока действия финансового обеспечения исполнения условий договора покупки. Продление срока оформляется дополнительным соглашением к договору покупки с учетом применения действия пункта 84 настоящих Правил.

83-1. Исключен приказом Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

Сноска. Пункт 84 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

85. Договор покупки прекращает свое действие в следующих случаях:

- 1) при нарушении срока предоставления копии акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ согласно подпункту 2) пункта 82 настоящих Правил;
- 2) при непредставлении финансового обеспечения исполнения условий договора согласно подпункту 5) пункта 82 настоящих Правил.

86. Договор покупки и соответствующая аукционная цена прекращают свое действие с даты начала покупки электрической энергии от объекта по использованию ВИЭ в соответствии с договором покупки, за исключением случая, предусмотренного пунктом 84 настоящих Правил.

Глава 9. Порядок централизованной покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии от объектов по энергетической утилизации отходов по аукционным ценам

87. На Субъект ЭУО заключившего договор покупки с расчетно-финансовым центром в соответствии с настоящей главой, распространяются положения пунктов 31 настоящих Правил.

88. При применении на вновь вводимом объекте по энергетической утилизации отходов генерирующих установок, ранее находившихся в эксплуатации, соответствующая информация отображается в акте приемки в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов, утвержденного в порядке, определенном главой 11 Закона об архитектурной деятельности.

89. Банковская гарантия или резервный аккредитив представляются безотзывными, предусматривающими возможность их исполнения полностью или по частям по указанию получателя (бенефициара) со сроком действия не менее 61 (шестьдесят один) месяца с даты подписания договора покупки.

90. Финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки удерживается в порядке, установленном пунктом 31 настоящих Правил в следующих случаях:

- 1) при не предоставлении в течение 6 (шесть) месяцев после истечения 24 (двадцать четыре) месяцев с даты подписания договора покупки копии уведомления о начале

строительно-монтажных работ объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключается договор покупки, направленного в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль – в размере 30 % (тридцать процентов) от суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки;

2) при не предоставлении копии акта приема объекта по энергетической утилизации отходов, утвержденного в порядке, определенном в соответствии с главой 11 Закона об архитектурной деятельности, в отношении которого заключается договор покупки – в размере 100 % (сто процентов) от суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки, а при удержании части финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в соответствии с подпунктом 1) настоящего пункта – 70 % (семьдесят процентов) суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в течение 60 (шестьдесят) месяцев с даты подписания договора покупки.

91. После подписания договора покупки Субъект ЭУО, предоставляет в расчетно-финансовый центр следующие документы:

1) копию уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключается договор покупки, направленного в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль – в течение 24 (двадцать четыре) месяцев с даты подписания договора покупки для объектов по энергетической утилизации отходов;

2) копию акта приема в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов, утвержденного в порядке, определенном главой 11 Закона об архитектурной деятельности, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 60 (шестьдесят) месяцев с даты подписания договора покупки для объектов по энергетической утилизации отходов;

3) копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанного между энергопередающей организацией и энергопроизводящей организацией, использующей энергетическую утилизацию отходов для объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десять) рабочих дней с даты подписания акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и до начала комплексных испытаний объекта по энергетической утилизации отходов;

4) копию акта о вводе в эксплуатацию автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии для объекта по энергетической утилизации отходов – в течение 5 (пять) рабочих дней с даты проведения комплексного испытания;

5) копию акта приема схемы коммерческого учета электрической энергии, включающего схему размещения приборов коммерческого и технического учета на

объекте по энергетической утилизации отходов, подписанного между энергопередающей организацией и энергопроизводящей организацией, использующей энергетическую утилизацию отходов для объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десять) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексных испытаний объекта по энергетической утилизации отходов;

6) финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки в течение 30 (тридцать) календарных дней с даты его подписания;

7) копию акта о вводе в эксплуатацию автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии объекта по энергетической утилизации отходов – в течение 5 (пять) рабочих дней с даты проведения комплексного испытания.

92. Договор покупки прекращает свое действие в следующих случаях:

1) при нарушении срока предоставления копии акта приемки в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов согласно подпункту 2) пункта 91 настоящих Правил;

2) при непредставлении финансового обеспечения исполнения условий договора согласно подпункту 6) пункта 91 настоящих Правил.

93. Договор покупки и соответствующая аукционная цена прекращают свое действие по истечении 15 (пятнадцать) лет с даты начала покупки электрической энергии, выработанной объектом по энергетической утилизации отходов в соответствии с договором покупки.

Приложение 1 к Правилам
централизованной покупки
и продажи единым закупщиком
электрической энергии
электрической энергии,
произведенной объектами
по использованию
возобновляемых источников
энергии, объектами
по энергетической утилизации отходов

Форма

кому _____

от _____

(наименование юридического
лица)

Заявка на заключение договора покупки электрической энергии с единым закупщиком

(наименование и адрес юридического лица)

Сноска. Приложение 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 335 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

просит заключить договор купли-продажи электрической энергии, произведенной объектом по использованию возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ).

Место нахождения юридического лица (его филиалов, представительств, при наличии):

Почтовый адрес: _____

Номера телефонов _____

E-mail _____

Факс _____

Наименование объекта по использованию ВИЭ _____

Вид ВИЭ, используемых для выработки электрической энергии (нужное подчеркнуть):

ветровые электростанции;

фотоэлектрические преобразователи солнечной энергии; гидроэлектростанции,

биогазовые установки.

Месторасположение объекта ВИЭ _____

Суммарная установленная мощность генерирующего оборудования объекта ВИЭ, с разбивкой по видам используемых ВИЭ _____ МВт.

Прогнозный объем электрической энергии, который планируется выработать на объекте ВИЭ в течение всего срока действия договора покупки, с разбивкой по годам _____ тыс. кВтч.

Дата ввода объекта ВИЭ в эксплуатацию (фактическая или планируемая)

Прогнозный коэффициент использования установленной мощности объекта по использованию ВИЭ _____.

Проведение разведочных работ на полигонах твердых бытовых отходов в течение одного года (для биогазовых установок) _____.

Прилагаемые документы (с указанием количества листов):

1. _____

2. _____

3. _____

4. _____

5. _____

6. _____

Руководитель организации (должность)

(подпись) (Ф.И.О.)

и продажи единым закупщиком
электрической энергии
электрической энергии,
произведенной объектами
по использованию
возобновляемых источников
энергии, объектами
по энергетической утилизации отходов
Форма

АРБИТРАЖНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

г. Астана

"__" _____ 20__ года

Товарищество с ограниченной ответственностью "Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии",

в лице _____,

действующего на основании _____,

с одной стороны, и _____,

в лице _____,

действующего на основании _____,

с другой стороны, далее "Стороны", заключили настоящее Арбитражное соглашение с согласия уполномоченного органа в соответствии с пунктом 10 статьи 8 Закона Республики Казахстан от 8 апреля 2016 года "Об арбитраже"

от _____ № _____ о нижеследующем:

1. Стороны договорились о передаче разрешения споров, связанных с правоотношениями между Сторонами по договору покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, по аукционным ценам, на рассмотрение в Международный арбитражный центр Международного финансового центра "Астана" на нижеследующих условиях:

1) арбитраж - Международный арбитражный центр Международного финансового центра "Астана";

2) арбитражный регламент – _____;

3) язык арбитражного разбирательства – _____;

4) применимое право – материальное право Республики Казахстан;

5) состав арбитража – 3 (три арбитра);

6) место проведения арбитражного разбирательства г. Астана;

7) Решение Международного арбитражного центра Международного финансового центра "Астана" признается сторонами окончательным и обязательным для исполнения, за исключением случаев, прямо предусмотренных действующим законодательством.

2. Соглашение подписано в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон.
Юридические адреса и подписи Сторон:

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан