

**Об утверждении Правил централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, порядка перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года**

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 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

В соответствии с подпунктами 5-3) и 10) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

**Сноска. Преамбула в редакции приказа Министра энергетики РК от 28.12.2017 № 481 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

1. Утвердить прилагаемые Правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, порядка перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года.

**Сноска. Пункт 1 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (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 "Әділет";

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

4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2) и 3) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Министр энергетики

Республики Казахстан

В. Школьник

"СОГЛАСОВАН"

Министр национальной экономики

Республики Казахстан

Е. Досаев

6 марта 2015 года

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

**Правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, порядка перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года**

**Сноска. Заголовок в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

**Глава 1. Общие положения**

Сноска. Заголовок главы 1 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Настоящие Правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, порядка перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктами 5-3) и 10) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" (далее – Закон) и определяют порядок централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, порядка перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года.

Сноска. Пункт 1 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (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 расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии 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;

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 с учетом плана размещения данных объектов, объектов по энергетической утилизации отходов и определение аукционных цен электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов;

3) квалифицированные условные потребители (далее – КУП) – лицо или группа лиц, в состав которой входят условные потребители и энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, владеющие действующими (введенными в эксплуатацию после 1 января 2018 года и не включенными

уполномоченным органом в Перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии) объектами по использованию возобновляемых источников энергии на праве собственности или на ином законном основании, вырабатываемая электрическая энергия которых в полном объеме потребляется данным лицом или группой лиц либо реализуется потребителям по договорным ценам согласно заключенным двусторонним договорам;

4) месяц поставки – календарный месяц фактической поставки электрической энергии от объектов по использованию возобновляемых источников энергии, начинающийся первого числа соответствующего месяца;

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

6) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии, энергетической утилизации отходов и паводковой электрической энергии (далее – условные потребители) – энергопроизводящие организации, использующие уголь, газ, серосодержащее сырье, нефтепродукты и ядерное топливо;

субъекты рынка электрической энергии, приобретающие электрическую энергию из-за пределов Республики Казахстан;

гидроэлектростанции с установками, расположенными в одном гидроузле, суммарной мощностью свыше тридцати пяти мегаватт, за исключением введенных в эксплуатацию после 1 января 2016 года;

7) тариф на поддержку возобновляемых источников энергии – тариф на продажу расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, устанавливаемый расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденный приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10622);

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

9) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии (далее – Заявитель) – юридическое лицо, осуществляющее производство

электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии;

10) объект по использованию возобновляемых источников энергии (далее – объект по использованию ВИЭ) – технические устройства, предназначенные для производства электрической и (или) тепловой 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) прибор коммерческого учета – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической или тепловой энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

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

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

14) паводковая электрическая энергия – электрическая энергия, вырабатываемая энергопроизводящими организациями (гидроэлектростанциями) в период природоохранных попусков воды в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан в объеме согласно фактическому балансу производства-потребления электрической энергии в Республике Казахстан и реализуемая расчетно-финансовому центру по предельному тарифу на электрическую энергию в порядке, установленном Законом;

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

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

17) зона потребления электрической энергии – часть единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, в которой отсутствуют ограничения технического характера, препятствующие потреблению электрической энергии, произведенной объектом по использованию ВИЭ, объектом по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии.

Сноска. Пункт 2 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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

4. 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, если его емкость превышает суточный объем стока реки расчетной обеспеченности, впадающей в водохранилище.

Сноска. Пункт 4 с изменениями, внесенными приказом и.о. Министра энергетики РК от 14.12.2016 № 533 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

5. Финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ осуществляет расчетно-финансовый центр по тарифу на поддержку ВИЭ в соответствии с подпунктом 12) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике".

6. Все энергопроизводящие организации, использующие ВИЭ, энергетическую утилизацию отходов, включая энергопроизводящие организации, входящие в состав квалифицированного условного потребителя, и энергопроизводящие организации, осуществляющие производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии, используют автоматизированную систему коммерческого учета на своем объекте по использованию ВИЭ, объекте по энергетической утилизации отходов. Посредством автоматизированной системы коммерческого учета передаются данные в региональные диспетчерские центры.

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, в случае использования 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 расчетно-финансовому центру по различным фиксированным тарифам либо по аукционным ценам, оснащают объект по использованию ВИЭ приборами коммерческого учета таким образом, чтобы обеспечить отдельный учет произведенной электроэнергии.

**Сноска. Пункт 6 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 ( вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

7. Объекты по использованию ВИЭ классифицируются на следующие виды:

1) вновь вводимые (новые) объекты по использованию ВИЭ – объекты по использованию ВИЭ, вводимые в эксплуатацию после 21 июля 2013 года, для которых до 21 июля 2013 года не было утверждено и согласовано с уполномоченным органом по реализации государственной политики в области поддержки использования ВИЭ или местным исполнительным органом технико-экономическое обоснование проекта строительства объекта по использованию ВИЭ;

2) действующие объекты по использованию ВИЭ – объекты, введенные в эксплуатацию с июля 2009 года по 21 июля 2013 года, имеющие заключенные договоры купли-продажи электрической энергии с региональными электросетевыми компаниями и (или) системным оператором, для которых до 21 июля 2013 года было утверждено и согласовано с уполномоченным органом по реализации государственной политики в области поддержки использования ВИЭ или местным исполнительным органом технико-экономическое обоснование проекта строительства объекта по использованию ВИЭ;

3) объекты по использованию ВИЭ с технико-экономическим обоснованием – объекты по использованию ВИЭ, для которых до 21 июля 2013 года было утверждено и согласовано с уполномоченным органом по реализации государственной политики в области поддержки использования ВИЭ или местным исполнительным органом технико-экономическое обоснование проекта строительства объекта по использованию ВИЭ, и введенные в эксплуатацию после 21 июля 2013 года;

4) реконструированные объекты по использованию ВИЭ – объекты по использованию ВИЭ, реконструированные после 21 июля 2013 года с заменой существующего основного генерирующего оборудования, при условии, что стоимость вводимого нового оборудования на реконструируемом объекте составляет не менее

пятидесяти процентов величины балансовой стоимости объекта реконструкции на момент начала работ по реконструкции этого объекта, подтвержденной аудиторской организацией;

5) вновь вводимые (новые) объекты по использованию ВИЭ, по аукционным ценам – объекты по использованию ВИЭ, включенные в реестр победителей аукционных торгов по результатам аукционных торгов и заключившие договора покупки с расчетно-финансовым центром по аукционной цене.

**Сноска. Пункт 7 в редакции приказа Министра энергетики РК от 28.12.2017 № 481 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

## **Глава 2. Порядок централизованной покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной на вновь вводимых объектах по использованию возобновляемых источников энергии**

**Сноска. Заголовок главы 2 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

8. Заявитель подает заявку на заключение договора покупки электрической энергии с расчетно-финансовым центром по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам (далее – Заявка) расчетно-финансовому центру на заключение договора покупки в течение 60 календарных дней после включения его и его соответствующего объекта по использованию ВИЭ в перечень энергопроизводящих организаций, использующих объекты ВИЭ, опубликованный на интернет-ресурсе уполномоченного органа (далее - перечень), и не позднее чем за тридцать календарных дней до начала поставки электрической энергии.

**Сноска. Пункт 8 в редакции приказа Министра энергетики РК от 19.06.2019 № 224 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

9. Для заключения договора покупки с расчетно-финансовым центром Заявителем вместе с Заявкой представляются документы согласно пункту 7 статьи 7-1 Закона.

10. Расчетно-финансовый центр рассматривает Заявку и представленные документы в срок не более 10 (десяти) рабочих дней с момента их получения. В случае непредставления Заявителем документов предусмотренных пунктом 7 статьи 7-1 Закона в полном объеме, расчетно-финансовый центр в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня их поступления возвращает Заявку с указанием причин возврата. Заявитель в течение 15 календарных дней с даты возврата Заявки дополняет Заявку недостающими

документами и/или устраняет замечания Расчетно-финансового центра в целях приведения Заявки и прилагаемых документов в соответствие с требованиями настоящих Правил.

**Сноска. Пункт 10 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 14.12.2016 № 533 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

11. Расчетно-финансовый центр заключает с Заявителем договор покупки электрической энергии при выполнении следующих условий:

- 1) заявитель представил документы, предусмотренные пунктом 7 статьи 7-1 Закона;
- 2) объект по использованию ВИЭ и Заявитель включены в перечень;
- 3) между расчетно-финансовым центром и Заявителем нет действующего договора покупки электрической энергии, произведенной на объекте по использованию ВИЭ, указанном в Заявке;
- 4) заявитель выбирает реализацию производимой электрической энергии, согласно пункту 1 статьи 9 Закона;
- 5) заявителем выполнены требования пунктов 8, 10 и 14 Правил.

**Сноска. Пункт 11 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 14.12.2016 № 533 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

12. Расчетно-финансовый центр на основании представленных Заявителем документов составляет договор покупки в соответствии с типовой формой договора на покупку, утверждаемый уполномоченным органом согласно подпункту 10) статьи 6 Закона. В договоре покупки указывается фиксированный тариф, утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 645 "Об утверждении фиксированных тарифов", действующий на момент подписания договора. Фиксированный тариф, указанный в момент подписания договора применяется с момента начала поставок электрической энергии от объекта по использованию ВИЭ в течение 15 (пятнадцать) лет с последующей индексацией по годам.

13. Расчетно-финансовый центр направляет Заявителю по адресу, указанному в Заявке или передает уполномоченному представителю Заявителя нарочно по месту нахождения расчетно-финансового центра два экземпляра проекта договора покупки в течение 10 (десять) рабочих дней со дня поступления документов, необходимых для заключения договора покупки с расчетно-финансовым центром, предусмотренных пунктом 7 статьи 7-1 Закона.

14. Заявитель в срок не более 10 (десяти) рабочих дней после получения от расчетно-финансового центра двух экземпляров договора покупки подписывает их и направляет расчетно-финансовому центру.

Сноска. Пункт 14 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 14.12.2016 № 533 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

15. Расчетно-финансовый центр в срок не более 3 (три) рабочих дней с момента получения двух экземпляров договора покупки, подписанных Заявителем, подписывает их и направляет Заявителю один подписанный экземпляр договора покупки по адресу, указанному в Заявке или передает уполномоченному представителю Заявителя нарочно по месту нахождения расчетно-финансового центра.

16. После подписания договора покупки Заявитель направляет в расчетно-финансовый центр следующие документы:

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

2) копию акта приемки объекта в эксплуатацию по использованию ВИЭ, утвержденного в соответствии с главой 11 Закона Республики Казахстан от "Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан" (далее – Закон об архитектурной деятельности), в отношении которого заключается договор покупки – в течение 36 (тридцати шести) месяцев с даты подписания договора покупки.

При этом, срок, указанный в части первой настоящего подпункта продлевается на 1 (один) календарный год в случае, если до его истечения будет предоставлено подтверждение о выполнении строительного-монтажных работ по объекту по использованию ВИЭ в объеме не менее 70% 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 Заявителем для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десяти) 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 Заявителем для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки, в течение 10 (десяти) 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 (пяти) рабочих дней с даты проведения комплексного испытания.

**Сноска. Пункт 16 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

**16-1. Действовал до 01.11.2020 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 19.05.2020 № 197.**

17. В случае нарушения какого-либо из сроков, предусмотренных подпунктами 1), 2) пункта 16 настоящих Правил, более чем на 6 (шесть) месяцев, договор покупки прекращает свое действие.

18. Датой начала покупки электрической энергии, выработанной объектом по использованию ВИЭ, является дата начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ Заявителя, при котором электрическая энергия выдается в электрические сети энергопередающей организации.

Электрическая энергия, выработанная вновь вводимым объектом по использованию ВИЭ в период проведения комплексных испытаний, оплачивается расчетно-финансовым центром на основании сведений об объемах поставленной электрической энергии, представленных Заявителем и энергопередающей организацией.

19. Заявитель уведомляет расчетно-финансовый центр и энергопередающую организацию, к сети которой подключен объект по использованию ВИЭ, о дате проведения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ 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.

20. 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 21-1 настоящих Правил.

**Сноска. Пункт 20 в редакции приказа Министра энергетики РК от 19.06.2019 № 224 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

21. Расчетно-финансовый центр оплачивает Заявителю за весь объем электрической энергии, произведенной и отпущенной в электрическую сеть энергопередающей организации вновь вводимым объектом по использованию ВИЭ в течение 15 (пятнадцать) лет с даты начала комплексного испытания электроустановок объекта по

использованию ВИЭ в соответствии с договором покупки, за исключением случая, предусмотренного пунктом 21-1 настоящих Правил.

**Сноска. Пункт 21 в редакции приказа Министра энергетики РК от 19.06.2019 № 224 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

21-1. В случае, предусмотренном частью второй подпункта 2) пункта 16 настоящих Правил, отсчет пятнадцатилетнего срока покупки начинается со дня, следующего за днем истечения срока предоставления документов, предусмотренных частью первой подпункта 2) пункта 16 настоящих Правил.

**Сноска. Правила дополнены пунктом 21-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 19.06.2019 № 224 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

22. Если фактические параметры объекта по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию, отличаются от параметров, указанных в договоре покупки, расчетно-финансовый центр и Заявитель составляют соответствующее дополнительное соглашение к договору покупки для приведения описания объекта по использованию ВИЭ в соответствие с фактическими обстоятельствами в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты представления расчетно-финансовому центру копии утвержденного акта приемки объекта в эксплуатацию по использованию ВИЭ и внесения соответствующих изменений в перечень энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ.

**Сноска. Пункт 22 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

23. Заявитель, заключивший договор покупки, после завершения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ регулярно направляет расчетно-финансовому центру следующую информацию:

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

2) прогнозные суточные графики поставки электрической энергии на предстоящие сутки – ежедневно до 10 часов 00 минут по времени города Нур-Султан;

3) фактический месячный объем отпуска в сети электрической энергии – не позднее пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки;

4) фактический суточный почасовой объем отпуска в сети электрической энергии вместе с информацией об основных характеристиках первичного ресурса ВИЭ используемого на объекте по использованию ВИЭ для производства электрической энергии – ежедневно до 10 часов 00 минут по времени города Нур-Султан;

5) 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 по форме, согласованной с расчетно-финансовым центром – не позднее седьмого числа месяца, следующего за месяцем поставки;

б) сроки и характер ремонтных работ в случае вывода генерирующего оборудования в плановый ремонт – за неделю до начала ремонтных работ;

7) характер нарушений при вынужденных отклонениях от суточного графика электрической энергии в случае аварийного нарушения или неправильного действия устройств, их повреждении или отклонении параметров от нормированных показателей, влияющих на показатель генерации объекта по использованию ВИЭ – в течение суток.

**Сноска. Пункт 23 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

24. Заявитель, заключивший договор покупки, после завершения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ регулярно направляет региональной электросетевой компании и системному оператору суточные (ежедневно до 10 часов 00 минут по времени города Нур-Султан на предстоящие сутки) и месячные (за десять календарных дней до начала месяца) графики поставки электрической энергии в сеть.

**Сноска. Пункт 24 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

24-1. Энергопроизводящие организации, использующие ВИЭ, заключившие договор покупки, предоставляют расчетно-финансовому центру 18-разрядные идентификационные коды автоматизированной системы коммерческого учета, за 5 (пять) рабочих дней до проведения комплексных испытаний.

**Сноска. Правила дополнены пунктом 24-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

24-2. Энергопроизводящие организации, заключившие договор покупки с расчетно-финансовым центром, ежедневно до 10 часов 00 минут по времени города Нур-Султан вносят в автоматизированную информационную систему системного оператора информацию о прогнозных объемах отпуска в сеть электроэнергии на предстоящие операционные сутки.

**Сноска. Правила дополнены пунктом 24-2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

25. Энергопередающие организации, к сетям которых подключены объекты по использованию ВИЭ, ежемесячно не позднее пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки, направляют в расчетно-финансовый центр сведения об объемах

электрической энергии, поставленной объектами по использованию ВИЭ в их сети, определенные на основании показаний приборов коммерческого учета.

26. Расчетно-финансовый центр оплачивает Заявителю, 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 месяца поставки на основании соответствующего счета Заявителя.

27. Расчетно-финансовый центр не оплачивает за электрическую энергию, произведенную объектом по использованию ВИЭ в период отсутствия или неисправности приборов коммерческого учета у данного объекта.

28. Заявитель обеспечивает соблюдение суточных графиков производства электрической энергии. Финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ осуществляется расчетно-финансовым центром по тарифу на поддержку ВИЭ в соответствии с правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии.

**Сноска. Пункт 28 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 14.12.2016 № 533 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

29. В случае, если Заявленные в суточном графике величины поставок электрической энергии не соответствуют фактическим данным по отпуску в сеть более чем на 10 %, системный оператор формирует суточный график Заявителя согласно фактическим данным по отпуску в сеть данного Заявителя, зафиксированным приборами коммерческого учета.

30. Заявитель, заключивший договор покупки, не препятствует в рабочее время доступу уполномоченных работников расчетно-финансового центра, системного оператора и энергопередающей организации, к электрическим сетям которой подключен объект по использованию ВИЭ, к объекту по использованию ВИЭ 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 Заявителя, и согласования даты и времени посещения объекта по использованию ВИЭ с Заявителем.

**Сноска. Пункт 30 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

31. Расчетно-финансовый центр и Заявители производят сверку взаиморасчетов не менее одного раза в год.

32. Заявителю, заключившему договор покупки, не допускается в рамках действующего договора покупки:

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

2) продавать расчетно-финансовому центру электрическую энергию, выработанную не от использования ВИЭ;

3) продавать расчетно-финансовому центру электрическую энергию, произведенную не на объекте по использованию ВИЭ, указанном в договоре покупки, за исключением продажи ему электрической энергии по другому договору покупки.

32-1. В случае превышения фактической суммарной установленной мощности генерирующего оборудования (устройств, вырабатывающих электрическую энергию) ветровой электростанции, предусмотренной договором покупки, Заявитель 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, Заявитель 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% от установленной мощности, указанной в договоре покупки.

Сноска. Правила дополнены пунктом 32-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 17.09.2020 № 312 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

33. Исключен приказом и.о. Министра энергетики РК от 14.12.2016 № 533 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

### **Глава 3. Порядок централизованной покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной на действующих объектах по использованию возобновляемых источников энергии**

Сноска. Заголовок главы 3 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

34. Заявитель, имеющий действующие объекты по использованию ВИЭ и выбравший схему реализации электрической энергии расчетно-финансовому центру, представляет ему Заявку на заключение договора покупки с приложением документов согласно пункту 7 статьи 7-1 Закона.

35. Расчетно-финансовый центр рассматривает Заявку и представленные документы в срок не более 10 (десять) рабочих дней с момента их получения. В случае непредставления Заявителем какого-либо из документов, предусмотренных пунктом 7 статьи 7-1 Закона, расчетно-финансовый центр в течение 5 (пять) рабочих дней со дня их поступления возвращает Заявку с указанием причин возврата.

36. Расчетно-финансовый центр заключает с Заявителем договор покупки электрической энергии при выполнении следующих условий:

- 1) Заявитель представил документы, предусмотренные пунктом 7 статьи 7-1 Закона;
- 2) Заявитель выбрал схему реализации электрической энергии расчетно-финансовому центру и письменно уведомил уполномоченный орган в течение 60 (шестьдесят) календарных дней после 21 июля 2013 года;
- 3) между расчетно-финансовым центром и Заявителем не существует действующего договора покупки электрической энергии, произведенной на объекте по использованию ВИЭ, указанном в Заявке.

37. Расчетно-финансовый центр и Заявитель подписывают договор покупки в соответствии с типовой формой договора на покупку, утверждаемый уполномоченным органом согласно подпункту 10) статьи 6 Закона, в порядке, предусмотренном пунктами 13-15 настоящих Правил. В договоре покупки указывается тариф в технико-экономическом обосновании, утвержденный постановлением Правительством Республики Казахстан от 29 апреля 2014 года № 419 "Об утверждении тарифов, не превышающих уровня отпускной цены, установленного в утвержденном и согласованном с уполномоченным или местным исполнительным органом технико-экономического обоснования проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии, и сроков его действия в соответствии с технико-экономическим обоснованием для энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии".

38. Расчетно-финансовый центр покупает и оплачивает Заявителю за весь объем электрической энергии, произведенной и отпущенной в сеть в течение оставшегося срока окупаемости, установленного для объекта по использованию ВИЭ в технико-экономическом обосновании, в соответствии с договором покупки.

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

40. На Заявителей, имеющих действующие объекты по использованию ВИЭ и выбравших схему реализации электрической энергии расчетно-финансовому центру, распространяются положения пунктов 23-33 настоящих Правил.

#### **Глава 4. Порядок централизованной покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной на объектах по использованию возобновляемых источников энергии с технико-экономическим обоснованием**

**Сноска. Заголовок главы 4 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

41. Заявитель, имеющий объект по использованию ВИЭ с технико-экономическим обоснованием или планирующий строительство объекта по использованию ВИЭ с технико-экономическим обоснованием, выбравший схему реализации электрической энергии расчетно-финансовому центру, подает Заявку расчетно-финансовому центру на заключение договора покупки не ранее даты уведомления уполномоченного органа о выборе схемы реализации электрической энергии и не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала поставки электрической энергии.

42. Для заключения договора с расчетно-финансовым центром Заявителем вместе с Заявкой представляются документы согласно пункту 7 статьи 7-1 Закона.

43. Расчетно-финансовый центр рассматривает Заявку и представленные документы в срок не более 10 (десять) рабочих дней с момента их получения. В случае непредставления Заявителем одного из документов, предусмотренных пунктом 7 статьи 7-1 Закона, расчетно-финансовый центр в течение 5 (пять) рабочих дней со дня их поступления возвращает Заявку с указанием причин возврата.

44. Расчетно-финансовый центр заключает с Заявителем договор покупки электрической энергии при выполнении следующих условий:

- 1) Заявитель представил документы, предусмотренные пунктом 7 статьи 7-1 Закона;
- 2) объект по использованию ВИЭ и Заявитель включены в перечень;
- 3) расчетно-финансовый центр не имеет договора покупки в отношении электрической энергии, произведенной на объекте по использованию ВИЭ, указанном в Заявке;
- 4) Заявитель уведомил уполномоченный орган о выборе схемы реализации электрической энергии расчетно-финансовому центру в течение 30 (тридцать) календарных дней после введения в действие акта Правительства Республики Казахстан об утверждении фиксированных тарифов.

45. Расчетно-финансовый центр и Заявитель подписывают договор покупки в соответствии с типовой формой договора на покупку, утверждаемый уполномоченным органом согласно подпункту 10) статьи 6 Закона, в порядке, предусмотренном

пунктами 13-15 настоящих Правил. В зависимости от схемы реализации электрической энергии, выбранной Заявителем в договоре покупки указывается тариф в технико-экономическом обосновании или фиксированный тариф, утвержденный постановлением Правительством Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 645 "Об утверждении фиксированных тарифов", действующий на момент подписания договора. Фиксированный тариф, указанный в момент подписания в договоре применяется с момента начала поставок электрической энергии от объекта по использованию ВИЭ и применяется в течение 15 (пятнадцать) лет с последующей индексацией по годам.

46. На Заявителей, имеющих объекты по использованию ВИЭ с технико-экономическим обоснованием или планирующих строительство объектов по использованию ВИЭ с технико-экономическим обоснованием, выбравших схему реализации электрической энергии расчетно-финансовому центру, распространяются положения пунктов 16-17 и 23-33 настоящих Правил.

47. Если на момент подачи Заявки объект по использованию ВИЭ с технико-экономическим обоснованием Заявителя уже введен в эксплуатацию, Заявитель направляет в расчетно-финансовый центр одновременно с Заявкой следующие документы:

1) предусмотренные подпунктами 2), 3), 4) пункта 16 настоящих Правил, а также прогнозный объем выработки, отпуска в сеть электрической энергии на период до конца текущего года с разбивкой по месяцам - одновременно с Заявкой на заключение договора покупки;

2) предусмотренные подпунктом 5) пункта 16 настоящих Правил - в течение 6 (шесть) месяцев с даты подписания договора покупки.

48. Датой начала покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии, выработанной объектом по использованию ВИЭ с технико-экономическим обоснованием, является дата начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ Заявителя, при котором электрическая энергия выдается в электрические сети энергопередающей организации, если комплексное испытание не было проведено до заключения договора покупки или дата, указанная в договоре покупки, если комплексное испытание было проведено до заключения договора покупки.

Электрическая энергия, выработанная объектом ВИЭ с технико-экономическим обоснованием в период проведения комплексных испытаний, оплачивается расчетно-финансовым центром на основании сведений об объемах поставленной электрической энергии, представленных Заявителем и энергопередающей организацией.

49. Заявитель уведомляет расчетно-финансовый центр и энергопередающую организацию, к сети которой подключен объект по использованию ВИЭ с

технико-экономическим обоснованием, о дате проведения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ за 30 (тридцать) календарных дней до начала проведения соответствующего испытания, если оно не было проведено до заключения договора покупки и представляет прогнозный объем выработки, отпуска в сеть электрической энергии на период до конца текущего года с разбивкой по месяцам.

50. Если Заявитель выбрал схему реализации электрической энергии расчетно-финансовому центру по фиксированному тарифу, то договор покупки и соответствующий фиксированный тариф, прекращают свое действие по истечении 15 (пятнадцать) лет с даты начала покупки электрической энергии, выработанной объектом по использованию ВИЭ с технико-экономическим обоснованием в соответствии с договором покупки.

Расчетно-финансовый центр оплачивает Заявителю за весь объем электрической энергии, произведенной и отпущенной в электрическую сеть энергопередающей организации объектом по использованию ВИЭ с технико-экономическим обоснованием в течение 15 (пятнадцать) лет с даты начала покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии, выработанной объектом по использованию ВИЭ с технико-экономическим обоснованием в соответствии с договором покупки.

Если Заявитель выбрал схему реализации электрической энергии расчетно-финансовому центру по тарифу в технико-экономическом обосновании, то расчетно-финансовый центр покупает и оплачивает Заявителю за весь объем электрической энергии, произведенной и отпущенной в сеть в течение оставшегося срока окупаемости, установленного для объекта по использованию ВИЭ в технико-экономическом обосновании в соответствии с договором покупки.

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

## **Глава 5. Порядок централизованной покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной на реконструированных объектах по использованию возобновляемых источников энергии**

**Сноска. Заголовок главы 5 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

52. Заявитель, имеющий реконструированный объект по использованию ВИЭ, подает Заявку расчетно-финансовому центру на заключение договора покупки после завершения реконструкции объекта по использованию ВИЭ в течение 60 календарных

дней после включения его и его соответствующего объекта по использованию ВИЭ в перечень энергопроизводящих организаций, использующих объекты ВИЭ, опубликованный на интернет-ресурсе уполномоченного органа (далее - перечень) и не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала поставки электрической энергии с направлением документов согласно пункту 7 статьи 7-1 Закона.

53. Расчетно-финансовый центр рассматривает Заявку и представленные документы в срок не более 10 (десять) рабочих дней с момента их получения. В случае непредставления Заявителем одного из документов, предусмотренных пунктом 7 статьи 7-1 Закона, расчетно-финансовый центр в течение 5 (пять) рабочих дней со дня их поступления возвращает Заявку с указанием причин возврата.

54. Расчетно-финансовый центр заключает с Заявителем договор покупки электрической энергии при выполнении следующих условий:

- 1) Заявитель представил документы, предусмотренные пунктом 7 статьи 7-1 Закона;
- 2) объект по использованию ВИЭ и Заявитель включены в перечень;
- 3) расчетно-финансовый центр не имеет договора покупки в отношении электрической энергии, произведенной на реконструированном объекте по использованию ВИЭ, указанном в Заявке;
- 4) стоимость вводимого нового оборудования на реконструируемом объекте составляет не менее пятидесяти процентов балансовой стоимости объекта реконструкции на момент начала работ по реконструкции этого объекта, подтвержденной аудиторской организацией.

55. На Заявителей, имеющих реконструированные объекты по использованию ВИЭ, распространяются требования пунктов 12-15 и 23-33 настоящих Правил.

56. В течение 6 (шесть) месяцев после подписания договора покупки Заявитель направляет в расчетно-финансовый центр копию технического паспорта на реконструированный объект по использованию ВИЭ.

57. Датой начала покупки электрической энергии, выработанной реконструированным объектом по использованию ВИЭ, является дата, указанная в договоре покупки.

58. Договор покупки и соответствующий фиксированный тариф, прекращают свое действие по истечении 15 (пятнадцать) лет с даты начала покупки электрической энергии, выработанной реконструированным объектом по использованию ВИЭ в соответствии с договором покупки.

59. Расчетно-финансовый центр оплачивает Заявителю за весь объем электрической энергии, произведенной и отпущенной в электрическую сеть энергопередающей организации реконструированным объектом по использованию ВИЭ в течение 15 (пятнадцать) лет с даты начала покупки электрической энергии в соответствии с договором покупки.

## **Глава 6. Порядок централизованной продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии условным потребителям**

**Сноска. Заголовок главы 6 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

60. Условные потребители:

1) ежемесячно за 10 (десять) календарных дней до месяца поставки направляют расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных месячных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям и потребителям или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии;

2) ежегодно к первому ноября направляют расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям и потребителям электрической энергии на предстоящий год;

3) ежемесячно до пятого числа месяца, следующего за расчетным месяцем поставки электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ предоставляют расчетно-финансовому центру информацию о фактических объемах выработки, отпуска в сети электроэнергии или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии;

4) ежедневно до 10 часов 00 минут по времени города Нур-Султан вносят в автоматизированную информационную систему системного оператора информацию о прогнозных объемах отпуска в сеть электроэнергии на предстоящие операционные сутки.

**Сноска. Пункт 60 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

**61. Исключен приказом Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

61-1. Фактические значения объема отпуска в сеть электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, и паводковой электрической энергии, и объемы отпуска в сеть электроэнергии условными потребителями (включая импорт электроэнергии) определяются

фактическим балансом производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, формируемым системным оператором за расчетный месяц.

**Сноска. Приказ дополнен пунктом 61-1 в соответствии с приказом и.о. Министра энергетики РК от 14.12.2016 № 533 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

62. Затраты на поддержку использования ВИЭ распределяются расчетно-финансовым центром между условными потребителями электрической энергии пропорционально доле их отпуска в сети.

При этом, затраты на поддержку использования ВИЭ энергии не распределяются расчетно-финансовым центром на квалифицированного условного потребителя, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 84 настоящих Правил.

**Сноска. Пункт 62 в редакции приказа Министра энергетики РК от 28.12.2017 № 481 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

62-1. При пропорциональном распределении расчетно-финансовым центром электрической энергии между условными потребителями в соответствии с пунктом 62 настоящих Правил, объем отпуска в сеть электрической энергии условных потребителей, осуществляющих поставку паводковой электрической энергии расчетно – финансовому центру, уменьшается на соответствующий объем паводковой электрической энергии согласно фактического баланса производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан.

**Сноска. Правила дополнены пунктом 62-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

63. Расчетно-финансовый центр составляет договор продажи с условными потребителями в соответствии с типовой формой договора продажи, утверждаемый уполномоченным органом согласно подпункту 10) статьи 6 Закона.

64. Договор продажи с условным потребителем, подписывается первым руководителем расчетно-финансового центра или иным лицом, уполномоченным подписать договор покупки, в двух экземплярах и направляется условному потребителю на подписание не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до начала года.

65. Первый руководитель условного потребителя или иное лицо, уполномоченное подписать договор покупки от имени условного потребителя подписывает договор

продажи, подготовленный расчетно-финансовым центром, в двух экземплярах в срок не более 5 (пять) рабочих дней после его получения.

66. Условный потребитель направляет в расчетно-финансовый центр один экземпляр подписанного договора продажи, в течение 7 (семь) рабочих дней с момента его получения.

67. Условный потребитель, планирующий начать деятельность на рынке электрической энергии Республики Казахстан, заключает договор продажи с расчетно-финансовым центром не позднее чем за 10 (десять) календарных дней до начала своих поставок электрической энергии в сеть.

68. В случае не подписания условным потребителем подписанного расчетно-финансовым центром договора продажи и (или) неполучения расчетно-финансовым центром подписанного со стороны условного потребителя договора продажи в течение 20 (двадцать) календарных дней с момента его отправки расчетно-финансовым центром, договор продажи считается заключенным и подлежит исполнению в соответствии с Законом.

69. Системный оператор до двадцатого числа месяца, следующего за месяцем поставки, предоставляет расчетно-финансовому центру фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, в соответствии с которым расчетно-финансовый центр формирует и направляет условным потребителям счета на оплату.

70. Условный потребитель оплачивает расчетно-финансовому центру за поставленную электрическую энергию по тарифу на поддержку ВИЭ определенному и утвержденному расчетно-финансовым центром не позднее 30 (тридцать) календарных дней после завершения месяца поставки.

71. В случае, если сумма денег, полученная расчетно-финансовым центром от продажи электрической энергии в соответствии с подпунктом 2) пункта 3 статьи 7-1 Закона, окажется меньше или превысит величину, необходимую для возмещения затрат на поддержку использования ВИЭ в текущем квартале, расчетно-финансовый центр производит перерасчет и перераспределяет затраты между условными потребителями электрической энергии на следующий квартал.

**Сноска. Пункт 71 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

72. В случае недополучения денег от условного потребителя по причине его выхода из рынка, ликвидации расчетно-финансовый центр распределяет соответствующую долю электроэнергии, которая была рассчитана на вышеуказанного потребителя, на всех условных потребителей пропорционально их объему потребления по отношению к общему объему потребления электрической энергии в Республике Казахстан.

Сноска. Пункт 72 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 14.12.2016 № 533 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

73. Расчетно-финансовый центр и условные потребители производят сверку взаиморасчетов не менее одного раза в год.

## **Глава 7. Порядок перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированных условных потребителей по итогам календарного года**

Сноска. Заголовок главы 7 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Сноска. Правила дополнены Главой 7 приказом Министра энергетики РК от 28.12.2017 № 481 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

74. КУП для заключения договора продажи, не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты начала проведения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ, предоставляют расчетно-финансовому центру следующие документы:

- 1) учредительные документы уполномоченного юридического лица, представляющего интересы КУП (далее – Представитель КУП);
- 2) документ, подтверждающий право юридического лица представлять интересы КУП;
- 3) копии правоустанавливающих документов на объект по использованию ВИЭ, введенным в эксплуатацию КУП;
- 4) информацию об объемах, планируемых к отпуску в сеть электрической энергии КУП в разрезе объектов по использованию ВИЭ, введенными в эксплуатацию КУП и условных потребителей до конца текущего года;
- 5) копию уведомления уполномоченного органа о включении КУП в план размещения объектов по использованию ВИЭ, утверждаемый уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 5) статьи 6 Закона.

Сноска. Пункт 74 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 27.08.2020 № 287 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

75. Расчетно-финансовый центр заключает договор продажи электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии с КУП в соответствии с типовой формой договора продажи

расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, утвержденной уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 10) статьи 6 Закона.

**Сноска. Пункт 75 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

76. Договор продажи подписывается первым руководителем расчетно-финансового центра или иным лицом, уполномоченным подписать договор продажи, в двух экземплярах и направляется Представителю КУП на подписание в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения полного пакета документов от КУП.

Первый руководитель или иное уполномоченное лицо Представителя КУП, подписывает договор продажи в двух экземплярах и направляет один экземпляр подписанного договора продажи расчетно-финансовому центру в срок не более 5 (пяти) рабочих дней со дня его получения.

77. Договор продажи вступает в силу с даты начала проведения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию КУП и включенного в План размещения объектов по использованию ВИЭ, при этом действующий договор продажи с условным потребителем прекращает свое действие с указанной даты.

78. После подписания договора продажи, Представитель КУП предоставляет в расчетно-финансовый центр следующие документы:

1) копию акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию КУП и утвержденного в порядке, определенном законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, в течение 5 (пяти) 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, введенной в эксплуатацию КУП, в течение 5 (пяти) 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, подписанного между энергопередающей организацией и энергопроизводящей организацией, использующей ВИЭ, введенной в эксплуатацию КУП, в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания данного акта.

79. КУП до ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, обеспечивает функционирование автоматизированной системы коммерческого учета электрической

энергии на своем объекте по использованию ВИЭ. Посредством автоматизированной системы коммерческого учета передаются данные в региональные диспетчерские центры.

**Сноска. Пункт 79 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

80. КУП ежегодно к двадцатому декабря направляют расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям и потребителям электрической энергии на предстоящий год от объектов по использованию ВИЭ, введенных в эксплуатацию КУП и условных потребителей.

81. Фактические значения объема электрической энергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ, введенных в эксплуатацию КУП и объемы отпуска в сеть электроэнергии КУП определяются фактическим балансом производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, формируемым системным оператором за расчетный месяц.

82. Представитель КУП распределяет затраты на поддержку использования ВИЭ, рассчитанные расчетно-финансовым центром между условными потребителями пропорционально доле их отпуска в сети.

83. Представитель КУП оплачивает расчетно-финансовому центру за поставленную электрическую энергию по тарифу на поддержку ВИЭ не позднее 30 (тридцати) календарных дней после завершения расчетного периода. Расчетно-финансовый центр и Представитель КУП производят сверку взаиморасчетов не менее одного раза в год.

84. Расчетно-финансовый центр производит перерасчет и перераспределяет соответствующую долю электрической энергии на КУП в случае, когда соотношение годового объема выработки электрической энергии (или объема за меньший период при выработке электрической энергии менее одного календарного года) объектом по использованию возобновляемых источников энергии, введенным в эксплуатацию квалифицированным условным потребителем, к объему отпуска в сеть условным потребителем, окажется меньше каждого из двух нижеперечисленных показателей:

1) фактического показателя доли объема электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию ВИЭ, в общем объеме производства электрической энергии;

2) целевого показателя, предусмотренного документами Системы государственного планирования Республики Казахстан.

При этом, меньшим периодом при выработке электрической энергии менее одного календарного года является месяц.

85. Дкуп факт – соотношение фактического годового объема выработки электрической энергии (или объема за меньший период при выработке электрической энергии менее одного календарного года) объектами по использованию ВИЭ, введенных в эксплуатацию КУП, к объему отпуска в сеть условными потребителями с учетом их зоны потребления электрической энергии, определяется по формуле:

Дкуп факт =  $V_{\text{виз куп факт г}} / V_{\text{уп куп факт г}} * 100\%$ , где:

$V_{\text{виз куп факт г}}$  – фактический объем электрической энергии, произведенной объектом по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию КУП;

$V_{\text{уп куп факт г}}$  – фактический годовой объем электрической энергии, отпущенной в сеть условными потребителями, входящими в состав КУП.

В случае если Дкуп факт равен или больше Дфакт г либо Пцг, то расчетно-финансовый центр перерасчет и перераспределение не производит.

**Сноска. Пункт 85 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

86. Фактический показатель доли объема электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию ВИЭ, в общем объеме производства электрической энергии с учетом их зоны потребления электрической энергии, определяется по формуле:

$D_{\text{факт г}} = V_{\text{виз факт г}} / V_{\text{уп факт г}} * 100\%$ , где

$V_{\text{виз факт г}}$  - фактический годовой объем электрической энергии, произведенный энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ;

$V_{\text{уп факт г}}$  – фактический годовой объем электрической энергии, поставленной в сеть условными потребителями.

87. Целевой показатель, предусмотренный документами Системы государственного планирования Республики Казахстан (Пцг), утвержденный приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 7 ноября 2016 года № 478 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 14489). При этом уполномоченный орган определяет целевые показатели по годам с учетом их зоны потребления электрической энергии.

88. Расчетно-финансовый центр:

1) до достижения КУП по итогам месяца поставки любого из показателей, указанных в пункте 84 настоящих Правил, распределяет затраты на поддержку использования ВИЭ на КУП по следующей формуле:

$V_{\text{куп}} = (V_{\text{виз рфц факт}} + V_{\text{виз куп факт}}) / (V_{\text{уп рфц факт}} + V_{\text{уп куп факт}}) * V_{\text{уп куп факт}} - V_{\text{виз куп факт}}$ , где:

$V_{\text{куп}}$  – объем продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии КУП за календарный месяц;

$V_{\text{виз рфц факт}}$  – фактический месячный объем электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ, энергетическую утилизацию отходов, и паводковой электрической энергии и реализуемый расчетно-финансовому центру по соответствующей зоне потребления электрической энергии;

$V_{\text{уп рфц факт}}$  – фактический месячный объем электрической энергии, поставленной в сеть условными потребителями в соответствующей зоне потребления без учета объема электрической энергии, отпущенной в сеть условными потребителями КУП;

$V_{\text{уп куп факт}}$  – фактический месячный объем электрической энергии, отпущенной в сеть условными потребителями КУП по соответствующей зоне потребления электрической энергии;

$V_{\text{виз куп факт}}$  – фактический месячный объем электрической энергии, произведенной объектом по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию КУП по соответствующей зоне потребления электрической энергии;

2) до достижения КУП по итогам месяца поставки любого из показателей, указанных в пункте 84 настоящих Правил, распределяет затраты на поддержку использования ВИЭ на каждого условного потребителя по следующей формуле:

$V_{\text{уп рфц } i} = (V_{\text{виз рфц факт}} + V_{\text{виз куп факт}}) / (V_{\text{уп рфц факт}} + V_{\text{уп куп факт}}) * V_{\text{уп } i}$ , где:

$V_{\text{уп рфц } i}$  – объем продажи условному потребителю электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ, энергетическую утилизацию отходов, и паводковой электрической энергии в календарном месяце;

$V_{\text{уп } i}$  – объем электрической энергии, отпущенной в сеть данным условным потребителем за календарный месяц;

3) достижения КУП по итогам месяца поставки любого из показателей, указанных в пункте 84 настоящих Правил, затраты на поддержку использования ВИЭ распределяются расчетно-финансовым центром на КУП по итогам календарного года.

**Сноска. Пункт 88 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

89. Расчетно-финансовый центр по итогам календарного года распределяет объем продаж электрической энергии для КУП в месяце, следующем после календарного года по следующей формуле:

$$V_{\text{пр куп } \Gamma} = (V_{\text{виз рфц факт } \Gamma} + V_{\text{виз куп факт } \Gamma}) / (V_{\text{уп рфц факт } \Gamma} + V_{\text{уп куп факт } \Gamma}) * V_{\text{уп куп факт } \Gamma} - V_{\text{виз куп факт } \Gamma} - \sum V_{\text{пр куп (мес) } \Gamma}$$
, где

$V_{\text{пр куп г}}$  – объем продажи электрической энергии, перераспределяемый на КУП за календарный год;

$\sum V_{\text{пр куп (мес)}}$  – суммарный объем проданной электрической энергии для КУП за расчетные месяцы в расчетном году.

В случае, если  $V_{\text{пр куп г}}$  - отрицательный, перерасчет не производится.

90. Объем продажи электрической энергии, перераспределяемый на КУП, оплачивается КУП по тарифу на поддержку ВИЭ, действующему на момент выставления расчетно-финансовым центром документов к оплате.

В случае перераспределения объема электрической энергии на КУП, расчетно-финансовый центр производит перерасчет объема электрической энергии, поставленной условным потребителям по итогам календарного года в следующем календарном году, путем снижения объема покупки электрической энергии, выработанной объектами по использованию ВИЭ, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электроэнергии в течение года для каждого условного потребителя пропорционально доле их отпуска в сеть в текущем календарном году с учетом зоны потребления электрической энергии.

**Сноска. Пункт 90 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

91. Объем перерасчета электрической энергии по соответствующей зоне потребления электрической энергии за календарный год для каждого условного потребителя с учетом перераспределения объемов продажи на КУП, рассчитанного согласно пункту 89 настоящих Правил, осуществляется по следующей формуле:

$V_{\text{расч уп } i} = V_{\text{пр куп г}} * V_{\text{уп } i \text{ г}} / V_{\text{виэ рфц факт г}}$ , где:

$V_{\text{расч уп } i}$  – объем перерасчета электрической энергии выработанной объектами по использованию ВИЭ, объектами энергетической утилизации отходов, и паводковой электроэнергии, за календарный год для условного потребителя;

$V_{\text{виэ рфц факт г}}$  – фактический годовой объем электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ, энергетическую утилизацию отходов, и паводковую электрическую энергию и реализуемый расчетно-финансовому центру по соответствующей зоне потребления электрической энергии;

$V_{\text{уп } i \text{ г}}$  – объем продажи условному потребителю электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ, энергетическую утилизацию отходов, и паводковую электрическую энергию в расчетном году.

Сноска. Пункт 91 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

92. Снижение объема продажи электрической энергии для условного потребителя производится в течение года в следующем после календарного года месяце, путем вычитания объема перерасчета электрической энергии из объема продаж электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ, энергетическую утилизацию отходов, и паводковую электрическую энергию рассчитанного для условного потребителя в месяце поставки в текущем году.

В случае, если объем перерасчета электрической энергии для условного потребителя превышает величину объема продажи электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ энергетическую утилизацию отходов, и паводковую электрическую энергию рассчитанного для условного потребителя в месяце поставки, указанная величина подлежит вычету в следующем расчетном месяце до полного взаиморасчета в течение года.

В случае, если величина объема продаж электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ, энергетическую утилизацию отходов, и паводковую электрическую энергию рассчитанного для условного потребителя, в месяце поставки равна нулю, объем перерасчета электрической энергии для условного потребителя подлежит вычету в следующем расчетном месяце до полного взаиморасчета в течение текущего года.

Сноска. Пункт 92 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

## **Глава 8. Порядок централизованной покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной на вновь вводимых объектах по использованию возобновляемых источников энергии, по аукционным ценам**

Сноска. Заголовок главы 8 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Сноска. Правила дополнены Главой 8 приказом Министра энергетики РК от 28.12.2017 № 481 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

93. Заявитель, признанный победителем аукционных торгов, в течение 60 календарных дней с момента включения его и его соответствующего проекта по

строительству объекта по использованию ВИЭ в перечень энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ, опубликованный на интернет-ресурсе уполномоченного органа, подает Заявку на заключение договора покупки электрической энергии в расчетно-финансовый центр.

94. К Заявке на заключение договора покупки с расчетно-финансовым центром Заявитель представляет:

1) учредительные документы;

2) **исключен приказом Министра энергетики РК от 11.09.2018 № 360 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования).**

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

4) информацию о планируемых объемах поставки электрической энергии;

5) копию письменного уведомления об итогах прошедших аукционных торгов.

**Сноска. Пункт 94 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 11.09.2018 № 360 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования).**

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

Банковская гарантия или резервный аккредитив должны быть представлены Заявителем 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'sInvestorsService 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'sInvestorsService.

При этом, банковская гарантия или резервный аккредитив от банков-нерезидентов Республики Казахстан должны быть подтверждены банками-резидентами путем выпуска гарантии под контр-обязательства 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'sInvestorsService могут выпускать банковскую гарантию или резервный аккредитив без выпуска соответствующих контр-обязательств.

**Сноска. Пункт 95 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.09.2018 № 360 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования).**

96. 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.

97. Банковская гарантия или резервный аккредитив должны быть безотзывными, предусматривать возможность их исполнения полностью или по частям по указанию получателя (бенефициара) со сроком действия с даты подписания договора покупки:

для солнечных электростанций – не менее 25 (двадцати пяти) месяцев;

для ветровых и биогазовых электростанций – не менее 37 (тридцати семи) месяцев;

для гидроэлектростанций – не менее 61 (шестидесяти одного) месяцев.

**Сноска. Пункт 97 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 27.08.2020 № 287 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

98. 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 расчетно-финансового центра и заверенное оттиском печати расчетно-финансового центра;

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

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

100. Возврат финансового обеспечения исполнения условий договора покупки или его части осуществляется в случае своевременного ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня предоставления письменного обращения.

101. Финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки удерживается в порядке, установленном пунктом 98 настоящих Правил в следующих случаях:

1) при не предоставлении в течение 6 (шести) месяцев после истечения 12 (двенадцати) месяцев (для солнечных электростанций), 18 (восемнадцати) месяцев (для ветровых и биогазовых электростанций), 24 (двадцати четырех) месяцев (для гидроэлектростанций) с даты подписания договора покупки копии уведомления о начале строительного-монтажных работ объекта по использованию ВИЭ, в отношении

которого заключается договор покупки, направленного в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль – в размере 30% 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 законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, в отношении которого заключается договор покупки – в размере 100% от суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки, а в случае удержания части финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в соответствии с подпунктом 1) настоящего пункта – 70% суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в следующие сроки с даты подписания договора покупки:

для солнечных электростанций – в течение 24 (двадцати четырех) месяцев;

для ветровых и биогазовых электростанций – в течение 36 (тридцати шести) месяцев;

для гидроэлектростанций – в течение 60 (шестидесяти) месяцев.

**Сноска. Пункт 101 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.09.2018 № 360 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 27.08.2020 № 287 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

**101-1. Действовал до 01.11.2020 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 19.05.2020 № 197.**

102. Расчетно-финансовый центр рассматривает Заявку и представленные документы в срок не более 10 (десяти) рабочих дней с момента их получения. В случае непредставления Заявителем документов, предусмотренных пунктом 94 настоящих Правил в полном объеме, расчетно-финансовый центр в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня их поступления возвращает Заявку с указанием причин возврата.

Заявитель в течение 15 календарных дней с даты возврата Заявки дополняет Заявку недостающими документами и/или устраняет замечания Расчетно-финансового центра в целях приведения Заявки и прилагаемых документов в соответствие с требованиями настоящих Правил и законодательства Республики Казахстан.

103. Расчетно-финансовый центр заключает с Заявителем договор покупки электрической энергии при выполнении следующих условий:

1) заявитель представил документы, предусмотренные пунктом 94 настоящих Правил;

2) объект по использованию ВИЭ и Заявитель включены в перечень по результатам аукционных торгов;

3) между расчетно-финансовым центром и Заявителем нет действующего договора покупки электрической энергии, произведенной на объекте по использованию ВИЭ, указанном в Заявке;

4) заявитель выбирает реализацию производимой электрической энергии, согласно пункту 1 статьи 9 Закона;

5) заявителем выполнены требования пунктов 93, 94 и 102 настоящих Правил;

6) заявитель заключил с расчетно-финансовым центром договор купли-продажи и произвел оплату в соответствии с Правилами организации и проведения аукционных торгов, включающие 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, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 21 декабря 2017 года № 466 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 16240).

6) исключен приказом Министра энергетики РК от 11.09.2018 № 360 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования).

Сноска. Пункт 103 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики РК от 11.09.2018 № 360 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования); от 19.06.2019 № 224 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

104. Договор покупки оформляется в соответствии с типовой формой договора покупки, утверждаемой уполномоченным органом согласно подпункту 10) статьи 6 Закона. В договоре покупки указывается аукционная цена в соответствии с реестром победителей аукционных торгов для Заявителя. 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 15 (пятнадцати) лет с ежегодной индексацией согласно Правил определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271.

104-1. Споры сторон по договору покупки согласно Закону Республики Казахстан "О Международном финансовом центре" от 7 декабря 2015 года 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. Нур-Султан.

Расчетно-финансовый центр 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" от 8 апреля 2016 года. При положительном заключении уполномоченного органа заключается арбитражное соглашение по форме согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

**Сноска. Правила дополнены пунктом 104-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 19.06.2019 № 224 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

105. Расчетно-финансовый центр направляет Заявителю по адресу, указанному в Заявке, или передает уполномоченному представителю Заявителя нарочно по месту нахождения расчетно-финансового центра два экземпляра проекта договора покупки в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня поступления документов, необходимых для заключения договора покупки с расчетно-финансовым центром, предусмотренных пунктом 94 настоящих Правил.

106. После подписания договора покупки Заявитель предоставляет в расчетно-финансовый центр следующие документы:

1) копию уведомления о начале строительного-монтажных работ объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки, направленного в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль – в течение 12 (двенадцати) месяцев с даты подписания договора покупки для солнечных электростанций, в течение 18 (восемнадцати) месяцев с даты подписания договора покупки для ветровых и биогазовых электростанций, в течение 24 (двадцати четырех) 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 течение 24 (двадцати четырех) месяцев с даты подписания договора покупки для солнечных электростанций, в течение 36 (тридцати шести) месяцев с даты подписания договора покупки для ветровых и биогазовых электростанций, в течение 60 (шестидесяти) месяцев с даты подписания договора покупки для гидроэлектростанций.

При этом, указанные сроки, продлеваются на 1 (один) календарный год в случае, если до истечения срока предусмотренного частью первой настоящего подпункта будет предоставлено подтверждение о выполнении строительного-монтажных работ по объекту

по использованию ВИЭ в объеме не менее 70% 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 Заявителем для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десяти) 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 Заявителем для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десяти) 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;

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 106 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

**106-1. Действовал до 01.11.2020 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 19.05.2020 № 197.**

107. 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 106 настоящих Правил;

2) при непредставлении финансового обеспечения исполнения условий договора согласно подпункту 6) пункта 106 настоящих Правил.

**Сноска. Пункт 107 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.09.2018 № 360 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования).**

107-1. В случае, предусмотренном частью второй подпункта 2) пункта 106, отсчет пятнадцатилетнего срока покупки начинается со дня, следующего за днем истечения срока предоставления документов, предусмотренных частью первой подпункта 2) пункта 106 настоящих Правил.

**Сноска. Правила дополнены пунктом 107-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 11.09.2018 № 360 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования).**

108. На Заявителей и на расчетно-финансовый центр, заключающих договор покупки по итогам аукционных торгов, распространяются положения пунктов 14, 15, 18-19, 21-32 настоящих Правил.

109. Договор покупки и соответствующая аукционная цена прекращают свое действие по истечении 15 (пятнадцати) лет с даты начала покупки электрической энергии, выработанной объектом по использованию ВИЭ в соответствии с договором покупки, за исключением случая, предусмотренного пунктом 107-1 настоящих Правил.

**Сноска. Пункт 109 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.09.2018 № 360 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования).**

110. Условия продления сроков, предусмотренных подпунктами 1) и 2) пункта 106 настоящих Правил и условие отсчета пятнадцатилетнего срока, предусмотренного пунктом 107-1 настоящих Правил также применяются к договорам покупки, заключенным по результатам аукционных торгов, не содержащим данных условий.

**Сноска. Правила дополнены пунктом 110 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 11.09.2018 № 360 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования).**

## **Глава 9. Порядок централизованной покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по энергетической утилизации отходов**

**Сноска. Правила дополнены главой 9 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

111. Энергопроизводящая организация, использующая энергетическую утилизацию отходов, подает заявку на заключение договора покупки с расчетно-финансовым центром на покупку электрической энергии, произведенной объектами по энергетической утилизации отходов, в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты включения ее и соответствующего проекта по строительству объекта по энергетической утилизации отходов в реестр победителей аукционных торгов 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.

112. Расчетно-финансовый центр рассматривает Заявку и представленные документы в срок не более 10 (десяти) рабочих дней с момента их получения. В случае непредставления энергопроизводящей организацией, использующей энергетическую утилизацию отходов документов, предусмотренных пунктом 111 настоящих Правил в полном объеме, расчетно-финансовый центр в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня их поступления возвращает Заявку с указанием причин возврата.

Энергопроизводящая организация, использующая энергетическую утилизацию отходов в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты возврата Заявки дополняет Заявку недостающими документами и/или устраняет замечания расчетно-финансового центра.

113. Расчетно-финансовый центр заключает договор с энергопроизводящей организацией, использующей энергетическую утилизацию отходов покупки электрической энергии при выполнении следующих условий:

1) энергопроизводящей организацией, использующей энергетическую утилизацию отходов представлены документы, предусмотренные пунктом 111 настоящих Правил;

2) объект по энергетической утилизации отходов и энергопроизводящая организация, использующая энергетическую утилизацию отходов включены в реестр победителей аукционных торгов;

3) между расчетно-финансовым центром и энергопроизводящей организацией, использующей энергетическую утилизацию отходов нет действующего договора покупки электрической энергии, произведенной на объекте по энергетической утилизации отходов, указанном в Заявке.

114. Расчетно-финансовый центр направляет Заявителю по адресу, указанному в Заявке, или передает уполномоченному представителю Заявителя нарочно по месту нахождения расчетно-финансового центра два экземпляра проекта договора покупки в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня поступления документов, предусмотренных пунктом 111 настоящих Правил.

115. Предоставление финансового обеспечения исполнения условий договора покупки энергопроизводящей организацией, осуществляется в соответствии с пунктами 95, 96, 98, 99, 100 настоящих Правил

116. 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 (шестидесяти одного) месяца с даты подписания договора покупки.

117. Финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки удерживается в порядке, установленном пунктом 98 настоящих Правил в следующих случаях:

1) при не предоставлении в течение 6 (шести) месяцев после истечения 24 (двадцати четырех) 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% 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% от суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки, а в случае удержания части финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в соответствии с подпунктом 1) настоящего пункта – 70% суммы финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в течение 60 (шестидесяти) месяцев с даты подписания договора покупки.

118. После подписания договора покупки энергопроизводящая организация, использующая энергетическую утилизацию отходов, 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 (двадцати четырех) 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 (шестидесяти) 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 (десяти) 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 (пяти) 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 энергопроизводящей организацией, использующей энергетическую утилизацию отходов для объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключается договор покупки – в течение 10 (десяти) 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 (тридцати) календарных дней с даты его подписания;

7) копию акта о вводе в эксплуатацию автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии объекта по использованию ВИЭ – в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты проведения комплексного испытания.

119. В случае применения 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.

120. 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 118 настоящих Правил;

2) при непредставлении финансового обеспечения исполнения условий договора покупки, указанного в подпункте 6) пункта 118 настоящих Правил.

121. На энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов и на расчетно-финансовый центр, заключающих договор покупки по итогам аукционных торгов, распространяются положения пунктов 14, 15, 18, 19, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31 и 32 настоящих Правил.

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

## **Глава 10. Порядок централизованной покупки расчетно-финансовым центром паводковой электрической энергии**

Сноска. Правила дополнены главой 10 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 124 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

123. Для заключения договора покупки энергопроизводящие организации, осуществляющие производство паводковой электрической энергии, ежегодно до 15 января предоставляют расчетно-финансовому центру следующие документы:

- 1) учредительные документы;
- 2) документ, подтверждающий полномочия лица на подписание договора покупки;

124. Договор покупки расчетно-финансовым центром паводковой электрической энергии, подписывается первым руководителем расчетно-финансового центра или иным лицом, уполномоченным подписать договор покупки, в двух экземплярах и направляется энергопроизводящей организации, осуществляющей производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии на подписание.

125. Первый руководитель энергопроизводящей организации, осуществляющей производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии или иное лицо, уполномоченное подписать договор покупки от имени энергопроизводящей организации, осуществляющей производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии, подписывает договор покупки, подготовленный расчетно-финансовым центром, в двух экземплярах и направляет расчетно-финансовому центру один экземпляр подписанного договора продажи в срок не более 5 (пяти) рабочих дней после его получения.

126. В случае не подписания энергопроизводящей организацией, осуществляющей производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии подписанного расчетно-финансовым центром договора покупки и (или) неполучения расчетно-финансовым центром подписанного со стороны энергопроизводящей организации, осуществляющей производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии договора покупки в течение 20 (двадцати) календарных дней с момента его получения энергопроизводящей организацией, осуществляющей производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии, договор покупки считается заключенным и подлежит исполнению в соответствии с Законом.

127. Фактические значения объема паводковой электрической энергии поставленной расчетно – финансовому центру за расчетный период определяется согласно фактического баланса производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан.

128. Расчетно-финансовый центр оплачивает энергопроизводящей организации, осуществляющей производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии, заключившей договор покупки, за электрическую энергию, поставленную в электрическую сеть энергопередающей организации, не позднее 15 (пятнадцати)

рабочих дней после истечения 30 (тридцати) календарных дней с момента окончания месяца поставки на основании соответствующего счета.

Приложение 1  
к Правилам централизованной  
покупки и продажи расчетно-  
финансовым центром  
электрической энергии,  
произведенной объектами по  
использованию возобновляемых  
источников энергии

Сноска. Приложение 1 в редакции приказа Министра энергетики РК от 19.06.2019 № 224 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

форма  
кому \_\_\_\_\_  
от \_\_\_\_\_  
(наименование юридического  
лица)  
\_\_\_\_\_

**Заявка  
на заключение договора покупки электрической энергии с расчетно-  
финансовым центром**

---

**(наименование и адрес юридического лица)**

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)

-----  
Прилагаемые документы  
(с указанием количества листов):

1. \_\_\_\_\_
2. \_\_\_\_\_
3. \_\_\_\_\_
4. \_\_\_\_\_
5. \_\_\_\_\_
6. \_\_\_\_\_

Руководитель \_\_\_\_\_ организации \_\_\_\_\_ (должность)

-----  
(подпись) (Ф.И.О.)

Приложение 2  
к Правилам централизованной  
покупки и продажи расчетно-  
финансовым центром  
электрической энергии,  
произведенной объектами по  
использованию возобновляемых  
источников энергии

**Сноска. Правила дополнены приложением 2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 19.06.2019 № 224 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

Форма

## АРБИТРАЖНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

г. Нур-Султан "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 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 \_\_\_\_\_ н и ж е с л е д у ю щ и х \_\_\_\_\_ у с л о в и я х :

- 1) арбитраж - Международный арбитражный центр Международного финансового  
ц е н т р а " А с т а н а " ;
- 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. Нур-Султан.
- 7) Решение Международного арбитражного центра Международного  
финансового центра "Астана" признаётся 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:**