

**Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 декабря 2017 года № 480  
Об утверждении типовых форм договоров расчетно-финансового центра с  
энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники  
энергии, условными потребителями и квалифицированными условными  
потребителями**

*(с изменениями и дополнениями по состоянию на 29.08.2019 г.)*

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

1. Утвердить:

1) типовую форму договора покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, по аукционным ценам, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

2) типовую форму договора продажи расчетно-финансовым центром условным потребителям электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, согласно приложению 2 к настоящему приказу;

3) типовую форму договора продажи расчетно-финансовым центром квалифицированным условным потребителям электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу:

1) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 163 «Об утверждении типовых форм договоров покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, по фиксированным тарифам и тарифам, не превышающим уровня отпускной цены, установленного в утвержденном и согласованном с уполномоченным или местным исполнительным органом технико-экономическом обосновании проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии, продажи расчетно-финансовым центром условным потребителям электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии» (зарегистрированный в Реестра государственной регистрации нормативных правовых актов №10780, опубликованный в информационно-правовой системе «Әділет» 18 августа 2015 года);

2) пункт 3 перечня некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения утвержденные приказом исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 14 декабря 2016 года № 533 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан» (зарегистрированный в Реестра государственной регистрации нормативных правовых актов № 14760, опубликованный в эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан в электронном виде от 10 февраля 2017 года).

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

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

2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии в бумажном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве

хозяйственного ведения «Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан» для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

3) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;

4) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

5) 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), 3) и 4) настоящего пункта.

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

5. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

**Министр энергетики  
Республики Казахстан**

**К. Бозумбаев**

«СОГЛАСОВАН»

Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
Т. Сулейменов  
27 декабря 2017 года

Приложение 1  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 28 декабря 2017 года № 480

Типовая форма

**Договор покупки расчетно-финансовым центром  
электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей  
возобновляемые источники энергии, по аукционным ценам**

№ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(указать полное наименование расчетно-финансового центра)  
зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан,  
\_\_\_\_\_, БИН: \_\_\_\_\_, в лице \_\_\_\_\_,  
(указать юридический адрес) (указать должность и ФИО)  
действующего на основании \_\_\_\_\_, именуемое  
(указать основание возникновения полномочий)  
далее «Покупатель», с одной стороны, и \_\_\_\_\_,  
(указать полное наименование организации)  
зарегистрированное по адресу: \_\_\_\_\_,  
(указать место нахождения)  
БИН: \_\_\_\_\_, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании  
(указать должность и ФИО)

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем  
(указать основание возникновения полномочий)

«Продавец», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», принимая во внимание:

1) [Закон](#) Республики Казахстан от 4 июля 2009 года № 165-VI «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» (далее - Закон);

2) [Правила](#) централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее - Правила);

3) [Правила](#) определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271;

4) заявку Продавца на заключение настоящего договора (входящий № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года) (приложение к Правилам);

5) исключен в соответствии с [приказом](#) Министра энергетики РК от 11.09.18 г. № 360 (*см. стар. ред.*)

6) намерение Продавца продавать Покупателю электрическую энергию, произведенную объектом по использованию возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ), по аукционной цене, заключили настоящий договор покупки электрической энергии (далее - Договор) о нижеследующем.

## 1. Термины и определения

*Пункт 1 изложен в редакции [приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295](#) (*см. стар. ред.*)*

1. В настоящем договоре используются следующие основные понятия:

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

2) точка поставки - точка подключения объекта по использованию ВИЭ к электрическим сетям энергопередающей организации;

3) месяц поставки - календарный месяц фактической поставки поставляемой электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ, начинающийся с 00.00 первого дня соответствующего месяца и заканчивающийся в 24.00 последнего дня соответствующего месяца, по результатам которого производятся окончательные расчеты объема купли-продажи поставляемой электрической энергии;

4) поставляемая электрическая энергия - вся электрическая энергия, произведенная объектом по использованию ВИЭ, соответствующая нормам и требованиям законодательства Республики Казахстан, поставленная в точку поставки;

5) рабочий день - день, являющийся рабочим днем для Покупателя;

6) системный оператор - национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

7) национальный диспетчерский центр Системного оператора (далее - НДЦ СО) - подразделение, входящее в структуру Системного оператора, отвечающее за оперативное управление ЕЭС Казахстана и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;

8) дата начала коммерческой эксплуатации объекта по использованию ВИЭ - дата начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ Продавца, при котором электрическая энергия выдается в электрические сети энергопередающей организации;

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

10) финансовая организация - юридическое лицо, осуществляющее предпринимательскую деятельность по предоставлению финансовых услуг;

11) Договор - настоящий договор покупки электрической энергии, заключенный между Продавцом и Покупателем;

12) автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (далее АСКУЭ) - совокупность средств измерений и аппаратно-программного комплекса для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи данных учета электрической энергии.

Иные понятия, использованные в Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования ВИЭ и электроэнергетики.

## 2. Предмет Договора

*Пункт 2 изложен в редакции [приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295 \(см. стар. ред.\)](#)*

2. В соответствии с Договором Продавец продает, а Покупатель покупает весь объем электрической энергии, произведенной на объекте по использованию ВИЭ Продавца и поставленной в точку поставки. Продавец будет производить электрическую энергию на следующем объекте по использованию ВИЭ:

1) наименование - \_\_\_\_\_;

2) тип объекта по использованию ВИЭ (в зависимости от вида используемого ВИЭ) - \_\_\_\_\_ (для солнечных электростанций дополнительно указывается тип фотоэлектрического модуля и страна-производитель используемого кремния);

3) земельный (ые) участок (и), на котором (ых) располагается объект по использованию ВИЭ - кадастровый номер: - \_\_\_\_\_, общая площадь земельного участка - \_\_\_\_\_ гектар;

4) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования объекта по использованию ВИЭ, определяемая как сумма номинальных (указанных в паспортных данных) мощностей основного генерирующего оборудования (для солнечных электростанций - фотоэлектрические модули постоянного тока, для ветровых электростанций, гидроэлектростанций и биоэлектростанций - генераторы электрической энергии переменного тока) исходя из паспортных данных основного генерирующего оборудования \_\_\_\_\_ (МВт);

5) прогнозный коэффициент использования установленной мощности объекта по использованию ВИЭ \_\_\_\_\_;

6) точка подключения к электрической сети - \_\_\_\_\_.

3. Ценой электрической энергии по Договору является аукционная цена, которая составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) за 1 (один) киловатт-час электрической энергии без учета налога на добавленную стоимость. Ежегодная индексация аукционной цены проводится в

порядке, установленном [Правилами](#) определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен, утвержденными постановлением Правительства Республики Казахстан от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

4. Изменение величины аукционной цены в результате её индексации либо порядка индексации аукционной цены, оформляется путем подписания дополнительного соглашения к Договору с указанием даты начала применения соответствующих изменений, определяемой в соответствии с Правилами определения фиксированного тарифа и предельных аукционных цен.

### 3. Учет объема и оплата электрической энергии

5. Учет объема поставляемой электрической энергии ведется на основании показаний приборов коммерческого учета Продавца, установленных в точке поставки.

6. После обеспечения функционирования АСКУЭ на своем объекте Покупатель вправе использовать данные АСКУЭ для учета и определения объемов поставляемой электроэнергии Продавцом и коммерческих взаиморасчетов между Продавцом и Покупателем.

7. Финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ, включая электростанцию, осуществляется Покупателем в соответствии с [Правилами](#) функционирования балансирующего рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10532).

8. В спорных случаях окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемый НДЦ СО.

*Пункт 9 изложен в редакции [приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295 \(см. стар. ред.\)](#)*

9. Электрическая энергия, произведенная объектом по использованию ВИЭ и поставленная в сеть энергопередающей организации в период отсутствия или неисправности приборов коммерческого учета, установленных в точке поставки, не оплачивается Покупателем и не учитывается во взаиморасчетах Сторон. При этом факт и период отсутствия или неисправности приборов коммерческого учета у Продавца должны быть подтверждены соответствующим актом энергопередающей организации, к сетям которой подключен объект по использованию ВИЭ.

10. Оплата электрической энергии осуществляется Покупателем в течение пятнадцати рабочих дней после истечения срока оплаты, установленного для условных потребителей на основании предоставленных Продавцом счет-фактуры и акта сверки объемов.

### 4. Права и обязанности Сторон

*В пункт 11 внесены изменения в соответствии с [приказом Министра энергетики РК от 11.09.18 г. № 360 \(см. стар. ред.\)](#); изложен в редакции [приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295 \(см. стар. ред.\)](#)*

11. Продавец обязан:

1) ежемесячно предоставлять Покупателю информацию о фактических ежесуточных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии не позднее пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки;

2) ежемесячно не позднее пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки, предоставлять Покупателю акт сверки объемов и счет-фактуру за фактический объем поставленной в электрические сети электрической энергии;

3) ежегодно в период с 1 по 31 января проводить сверку взаиморасчетов за прошедший финансовый год;

4) ежемесячно предоставлять расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии за десять календарных дней до месяца поставки;

5) ежегодно к первому ноября направлять информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам;

6) в случае расторжения Договора по собственной инициативе, письменно уведомить Покупателя за месяц до предполагаемой даты расторжения;

7) незамедлительно уведомлять Покупателя об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора;

8) до начала коммерческой эксплуатации объекта по использованию ВИЭ обеспечить функционирование АСКУЭ на своем объекте по использованию ВИЭ. АСКУЭ должна иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры системного оператора;

9) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексного испытания объекта по использованию ВИЭ предоставить Расчетно-финансовому центру копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающую схему размещения приборов коммерческого и технического учета на объекте по использованию ВИЭ, подписанного между энергопередающей организацией и Продавцом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключен Договор;

10) в случае поэтапного ввода в эксплуатацию энергоустановок объекта по использованию ВИЭ, предоставить копию промежуточного акта комплексного испытания энергоустановок объекта по использованию ВИЭ в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его подписания, но не позднее окончания месяца поставки в течение, которого проведено комплексное испытание;

11) за 10 (десять) календарных дней до начала проведения комплексного испытания предоставить копию согласованной системным оператором программы комплексных испытаний и копию акта ввода в эксплуатацию АСКУЭ;

12) обеспечивать соблюдение суточных графиков производства электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики;

13) своевременно вносить корректировки в утвержденный системным оператором суточный график производства-потребления электрической энергии в соответствии с [пунктом 46](#) Правил оказания услуг системным оператором, организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 691 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12562);

14) в случае если установленная мощность объекта по использованию ВИЭ составляет не менее одного мегаватта, соблюдать заданные системным оператором режимы работы генерирующих установок объекта по использованию ВИЭ в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики;

15) предоставить 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 - не позднее седьмого числа месяца, следующего за месяцем поставки;

16) предоставить в расчетно-финансовый центр копию уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключен Договор, направленного в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль - в течение 12 (двенадцати) месяцев с даты подписания Договора для солнечных электростанций, в течение 18 (восемнадцати) месяцев с даты подписания Договора для ветровых и биогазовых электростанций, в течение 24 (двадцати четырех) месяцев с даты подписания Договора для гидроэлектростанций;

17) предоставить в расчетно-финансовый центр копию акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, в отношении которого заключен Договор - в течение 24 (двадцати четырех) месяцев с даты подписания Договора для солнечных электростанций, в течение 36 (тридцати шести) месяцев с даты подписания Договора для ветровых и биогазовых электростанций, в течение 48 (сорока восьми) месяцев с даты подписания Договора 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 от уполномоченной организации (лица), осуществляющей(его) технический надзор, в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности о выполнении строительно-монтажных работ по объекту по использованию ВИЭ в объеме не менее 70% от общего объема работ по строительству объекта по использованию ВИЭ;

18) предоставить в расчетно-финансовый центр копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанного между энергопередающей организацией и Продавцом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключен Договор - 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;

19) предоставить в расчетно-финансовый центр 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 Продавцом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключен Договор - 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;

20) по запросу расчетно-финансового центра предоставить информацию о ходе строительства объекта по использованию ВИЭ;

21) предоставить Покупателю финансовое обеспечение исполнения условий Договора в размере \_\_\_\_\_ в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания настоящего Договора в соответствии с требованиями, предъявляемыми [пунктами 95 - 101](#) Правил;

22) ежегодно к первому октября предоставить информацию о наличии кредитных обязательств в иностранной валюте, полученных на строительство объекта по использованию ВИЭ;

23) незамедлительно уведомлять Покупателя о слиянии, банкротстве или ликвидации Продавца;

24) построить объект по использованию ВИЭ с использованием новых генерирующих установок (ранее не находившихся в эксплуатации);

25) предоставлять по запросу Расчетно-финансового центра информацию об основных характеристиках первичного ресурса ВИЭ используемого на объекте по использованию ВИЭ для производства электрической энергии.

*В пункт 12 внесены изменения в соответствии с [приказом Министра энергетики РК от 11.09.18 г. № 360 \(см. стар. ред.\)](#); изложен в редакции [приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295 \(см. стар. ред.\)](#)*

12. Покупатель обязан:

1) в течение 15 (пятнадцать) календарных дней с даты получения акта сверки объемов от Продавца подписать его или, если он не согласен с данными Продавца об объеме поставленной электрической энергии, в этот же срок направить Продавцу свой письменный мотивированный отказ с обязательным приложением документов, подтверждающих обоснованность такого отказа;

2) оплатить Продавцу за весь объем поставленной в месяце поставки электрической энергии, указанный в соответствующем акте сверки объемов, в течение пятнадцати рабочих дней после истечения срока оплаты, установленного для условных потребителей;

3) ежегодно в период с 1 по 31 января проводить сверку взаиморасчетов за прошедший финансовый год;

4) незамедлительно уведомлять Продавца об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора;

5) в случае ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ в сроки, указанные в части первой [подпункта 17\) пункта 11](#) настоящего Договора, осуществить возврат финансового обеспечения исполнения условий Договора или его части в течение 10 рабочих дней со дня предоставления письменного обращения;

6) незамедлительно уведомлять Продавца о слиянии, банкротстве или ликвидации Покупателя.

*Пункт 13 изложен в редакции [приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295 \(см. стар. ред.\)](#)*

13. Продавец вправе:

1) требовать от Покупателя исполнения условий Договора;

2) осуществлять текущий или капитальный ремонт объекта по использованию ВИЭ, в том числе с заменой основного генерирующего оборудования, при условии, что суммарная установленная мощность генерирующего оборудования объекта по использованию ВИЭ, указанная в Договоре, не будет увеличена;

3) уступать свои существующие и будущие права и требования к Покупателю, возникающие из Договора, с уведомлением Покупателя до заключения соответствующего договора уступки прав требования. При этом, уступка прав и требований предусмотренных настоящим подпунктом осуществляется после внесения Уполномоченным органом соответствующих изменений в Перечень энергопроизводящих организаций использующих ВИЭ с предоставлением Стороной, принимающей права и требования по настоящему Договору, финансового обеспечения в соответствии с [подпунктом 21\) пункта 11](#) настоящего Договора, а также с заключением соответствующего соглашения между Покупателем, Продавцом и Стороной, принимающей права и требования по настоящему Договору;

4) полностью уступать свои права и обязанности по Договору третьему лицу в случае отчуждения объекта по использованию ВИЭ этому же лицу. В этом случае права и обязанности по Договору переходят к третьему лицу одновременно с правами на объект по использованию ВИЭ.

14. Покупатель вправе:

1) требовать от Продавца исполнения условий Договора;



2) удержать сумму переплаты из сумм, причитающихся Продавцу в будущих платежах, если по итогам урегулирования разногласий между Сторонами об объеме поставленной в месяце поставки электрической энергии будет выявлен факт выплаты Покупателем Продавцу излишней суммы;

3) требовать исполнение иных обязанностей Продавца в соответствии с Договором и законодательством Республики Казахстан в области возобновляемых источников энергии и электроэнергетики.

## 5. Ответственность Сторон

*Пункт 15 изложен в редакции [приказа Министра энергетики РК от 11.09.18 г. № 360 \(см. стар. ред.\)](#); [приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295 \(см. стар. ред.\)](#)*

15. В случае нарушения Продавцом сроков предоставления копии уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по использованию ВИЭ в соответствии с [подпунктом 16\) пункта 11](#) Договора более чем на 6 месяцев, Покупатель удерживает 30% от суммы финансового обеспечения исполнения условий Договора в порядке, установленном [пунктом 98](#) Правил, о чем письменно уведомляет Продавца.

*Пункт 16 изложен в редакции [приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295 \(см. стар. ред.\)](#)*

16. В случае нарушения Продавцом сроков предоставления копии акта приемки объекта в эксплуатацию по использованию ВИЭ в соответствии с частью первой [подпункта 17\) пункта 11](#) настоящего Договора Покупатель удерживает 100% от суммы финансового обеспечения исполнения условий Договора в порядке, установленном [пунктом 98](#) Правил, о чем письменно уведомляет Продавца. При этом в случае удержания части финансового обеспечения исполнения условий Договора в соответствии с [пунктом 15](#) настоящего Договора удерживает 70% суммы финансового обеспечения исполнения условий Договора в порядке, установленном [пунктом 98](#) Правил.

17. За просрочку платежей, предусмотренных Договором, Покупатель по требованию Продавца уплачивает ему неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от просроченной суммы за каждый календарный день просрочки, но не более 10% (десять процентов) от просроченной суммы.

18. За нарушение обязательств, предусмотренных Договором, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан и условиями Договора.

19. Условия Договора могут быть изменены только по взаимному согласию Сторон и оформлены в письменной форме.

*Типовой договор дополнен [пунктом 19-1](#) в соответствии с [приказом Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295](#)*

19-1. Покупатель не несет ответственности за отклонение фактического значения коэффициента использования установленной мощности от прогнозного, а также за действия третьих лиц включая, но не ограничиваясь, связанных с диспетчеризацией, передачей и распределением электрической энергии.

## 6. Форс-мажорные обстоятельства

20. Стороны не несут ответственность за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение условий Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

21. Форс-мажорным обстоятельством признается событие, препятствующее исполнению Договора, неподвластное контролю Сторон, не связанное с их просчетом или небрежностью и имеющее непредвиденный характер.

22. Отсутствие достаточного количества денег у Покупателя по какой-либо причине не является форс-мажорным обстоятельством и не освобождает Покупателя от ответственности за просрочку платежей.

23. Сторона, подвергшаяся действию форс-мажорных обстоятельств, обязана известить об этом другую Сторону в течение десяти календарных дней с момента их возникновения с указанием характера, причин возникновения форс-мажорных обстоятельств и предполагаемой их продолжительности с представлением подтверждающих документов.

*Типовой договор дополнен главой 6-1 в соответствии с [приказом Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295](#)*

#### **6-1. Действия Сторон в случае привлечения Продавцом займа в финансовых организациях для строительства объекта по использованию ВИЭ.**

23-1. В случае если Продавец привлекает финансирование на строительство объекта по использованию ВИЭ в финансовых организациях под залог денежных поступлений по настоящему Договору, Продавец направляет Покупателю соответствующее уведомление о залоге денежных поступлений с указанием срока действия данного уведомления.

23-2. Предоставление Продавцом Покупателю уведомления о залоге денежных поступлений, выражает безотзывное и безусловное согласие Продавца на осуществление Покупателем следующих действий в отношении настоящего Договора:

1) осуществление Покупателем платежей, причитающихся Продавцу, в пользу финансовой организации, при получении от нее соответствующего требования (в пределах ежемесячных платежей). Каждый платеж в пользу финансовой организации считается надлежащим исполнением денежного обязательства Покупателя перед Продавцом по настоящему Договору.

2) осуществление замены Продавца при поступлении Покупателю требования от финансовой организации, о необходимости такой замены. Осуществление замены Продавца по требованию финансовой организации осуществляется после внесения соответствующих изменений Уполномоченным органом в Перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии в соответствии с [подпунктом 10-3\) статьи 6 Закона](#).

3) предоставление Покупателем информации в финансовую организацию о случаях неисполнения обязательств Продавцом перед Покупателем по настоящему Договору, которые могут привести к прекращению или приостановлению его действия.

### **7. Разрешение споров**

24. Споры, вытекающие из Договора, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

25. Стороны должны стараться разрешить споры по Договору путем прямых переговоров.

26. Каждая из Сторон имеет право обратиться в суд для решения спора, связанного с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением и расторжением Договора, а также решения иных споров по Договору.

*Пункт 27 изложен в редакции [приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295](#) ([см. стар. ред.](#))*

27. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением, и расторжением настоящего Договора, а также иным образом связанные с настоящим Договором, подлежат рассмотрению в государственном суде по месту нахождения Покупателя, за исключением случаев, когда истец принимает решение рассматривать споры в Международном арбитражном центре Международного финансового центра «Астана» согласно пункту 104-1 Правил.

## 8. Срок действия Договора и аукционной цены

28. Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами.

*Пункт 29 изложен в редакции [приказа Министра энергетики РК от 11.09.18 г. № 360 \(см. стар. ред.\)](#); [приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295 \(см. стар. ред.\)](#)*

29. Договор и аукционная цена, указанная в нем, прекращают свое действие по истечении пятнадцати лет начиная с даты начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ, при котором выработанная электроэнергия была выдана в электрические сети энергопередающей организации либо со дня, следующего за днем истечения срока, предусмотренного частью первой [подпункта 17\) пункта 11](#) Договора в зависимости от того, что наступит ранее.

## 9. Заключительные положения

*В пункт 30 внесены изменения в соответствии с [приказом Министра энергетики РК от 11.09.18 г. № 360 \(см. стар. ред.\)](#); [приказом Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295 \(см. стар. ред.\)](#)*

30. Договор прекращает свое действие в случаях:

1) нарушения Продавцом срока ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, предусмотренного [подпунктом 17\) пункта 11](#) Договора;

2) реализации Продавцом в период действия Договора производимой электрической энергии по договорным ценам, согласно заключенным двухсторонним договорам с потребителями в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;

3) нарушения Продавцом срока предоставления финансового обеспечения исполнения условий Договора в соответствии с [пунктом 95](#) Правил.

31. Все изменения и дополнения к Договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

32. Вся переписка между Сторонами должна осуществляться в письменном виде путем направления писем на бумажном носителе.

33. Договор составлен на казахском и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

*Пункт 34 изложен в редакции [приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295 \(см. стар. ред.\)](#)*

34. Договор заключен в городе Нур-Султан, подписан обеими Сторонами и зарегистрирован Покупателем в Реестре заключенных договоров «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года № \_\_\_\_.

35. Все условия Договора являются стабильными, не зависят от изменения законодательства Республики Казахстан и могут быть изменены только по согласованию с Покупателем.

## 10. Реквизиты и подписи Сторон

### Продавец

\_\_\_\_\_ (полное наименование)  
Юридический адрес: \_\_\_\_\_  
Фактический адрес: \_\_\_\_\_  
Тел./факс: \_\_\_\_\_  
БИН \_\_\_\_\_  
БИК \_\_\_\_\_  
ИИК \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование банка)  
\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество)  
\_\_\_\_\_ м.п. (при наличии)

### Покупатель

\_\_\_\_\_ (полное наименование)  
Юридический адрес: \_\_\_\_\_  
Фактический адрес: \_\_\_\_\_  
Тел./факс: \_\_\_\_\_  
БИН \_\_\_\_\_  
БИК \_\_\_\_\_  
ИИК \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование банка)  
\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество)  
\_\_\_\_\_ м.п. (при наличии)

Приложение 2  
к [приказу](#) Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 28 декабря 2017 года № 480

Типовая форма

### Договор продажи расчетно-финансовым центром условным потребителям электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии

№ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_ (место заключения договора)

\_\_\_\_\_,  
(указать полное наименование расчетно-финансового центра)  
зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан,  
\_\_\_\_\_, БИН: \_\_\_\_\_, в лице \_\_\_\_\_,

(указать должность и ФИО)  
действующего на основании \_\_\_\_\_, именуемое

(указать основание возникновения полномочий)  
в дальнейшем «Продавец», с одной стороны, и \_\_\_\_\_,

(указать полное наименование организации)  
зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан \_\_\_\_\_,  
(указать место нахождения)

БИН \_\_\_\_\_, в лице \_\_\_\_\_,

(указать должность и ФИО)  
действующего на основании \_\_\_\_\_,

(указать основание возникновения полномочий)

именуемое в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, совместно именуемые  
«Стороны», а по отдельности «Сторона», принимая во внимание:

1) [Закон](#) Республики Казахстан от 4 июля 2009 года «О поддержке использования  
возобновляемых источников энергии» (далее - Закон);

2) Правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, утверждаемые согласно подпункту 10) статьи 6 Закона (далее - Правила);

3) Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 (зарегистрированные в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10622) (далее - Правила определения тарифа на поддержку ВИЭ), заключили настоящий договор купли-продажи электрической энергии о нижеследующем.

## **1. Термины и определения**

1. В настоящем договоре используются следующие основные понятия:

1) договор - настоящий договор купли-продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, заключенный между Продавцом и Покупателем;

2) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии (далее - условные потребители) - энергопроизводящие организации, использующие уголь, газ, серосодержащее сырье, нефтепродукты и ядерное топливо;

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

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

3) поставляемая электроэнергия - электрическая энергия, произведенная энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, соответствующая нормам и требованиям, действующим в Республике Казахстан;

4) расчетный период - календарный месяц фактической поставки поставляемой электроэнергии, начинающийся с 00.00 часов первого дня соответствующего месяца по 24.00 час последнего дня соответствующего месяца, по результатам которого производятся окончательные расчеты объема купли-продажи поставляемой электроэнергии;

5) рабочий день - день, являющийся рабочим у Продавца;

6) фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан (далее - фактический баланс) - составленный системным оператором документ, устанавливающий адресное распределение объемов произведенной, поставленной и потребленной электрической энергии на рынках децентрализованной и централизованной торговли, балансирующем рынке электрической энергии за расчетный период. Фактический баланс является основанием для проведения взаиморасчетов между субъектами оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан;

7) национальный диспетчерский центр Системного Оператора (далее - НДЦ СО) - подразделение, входящее в структуру Системного оператора, отвечающее за оперативное управление ЕЭС Казахстана и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии.

## **2. Предмет договора**

2. По настоящему Договору Продавец продает, а Покупатель покупает электрическую энергию, произведенную энергопроизводящими организациями, использующими

возобновляемые источники энергии, по тарифу на поддержку возобновляемых источников энергии, определяемому в соответствии с [Правилами](#) определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии.

3. В случае если фактическое количество электроэнергии, поставленное Продавцом Покупателю, определенное согласно фактического баланса производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемого НДЦ СО, отличается от согласованного Сторонами количества электроэнергии, Продавец обязан произвести корректировку на величину разницы путем выставления корректировочного счета-фактуры Покупателю в течение 3 (трех) рабочих дней после подписания НДЦ СО фактического баланса производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан.

### **3. Права и обязанности Сторон**

4. Продавец обязан:

- 1) направлять счет-фактуру Покупателю не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего после расчетного месяца поставки электрической энергии на основании акта;
- 2) ежеквартально до 25 (двадцать пять) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, производить сверку взаиморасчетов с указанием разногласий или без таковых.

5. Покупатель обязан:

1) ежемесячно за 10 календарных дней до месяца поставки электрической энергии от объектов возобновляемых источников энергии представлять Продавцу информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети энергопередающим организациям или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии;

2) ежегодно к двадцатому декабря направлять Продавцу информацию о прогнозных годовых помесечных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год;

3) оплатить Продавцу за поставленную в расчетном периоде электроэнергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца поставки от объектов по использованию возобновляемых источников энергии;

4) уведомлять Продавца в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения соответствующей счет-фактуры и представлять Продавцу письменное заявление с изложением возражений, если Покупатель оспаривает правильность выставленной счет-фактуры, он уведомляет Продавца;

5) оплачивать согласованный Сторонами объем электрической энергии в следующем месяце после урегулирования спора не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней в отношении оспариваемого объема электрической энергии между Продавцом и Покупателем после урегулирования спора в отношении данного объема;

6) ежеквартально до 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, производить сверку взаиморасчетов с указанием разногласий или без таковых;

7) ежемесячно до пятого числа месяца, следующего после расчетного месяца поставки электрической энергии от объектов возобновляемых источников энергии, предоставлять Продавцу информацию о фактических объемах выработки, отпуска в сеть электроэнергии или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии.

### **4. Ответственность Сторон**

6. За просрочку платежей, предусмотренных настоящим Договором, Покупатель по требованию Продавца уплачивает ему неустойку в размере 0,1 % (ноль целых одна

десятая) от просроченной суммы за каждый календарный день просрочки, но не более 10 % (десять процентов) от просроченной суммы.

7. За нарушение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

## **5. Разрешение споров**

8. Споры, вытекающие из настоящего Договора, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

9. При наличии спора об объеме поставленной в расчетном месяце электроэнергии Стороны обязаны приложить усилия для решения этого спора путем переговоров в течение тридцати календарных дней с момента получения Продавцом от Покупателя письменных возражений относительно объема электроэнергии, поставленной в расчетном месяце. В случае если Стороны не могут прийти к согласию по спору об объеме поставленной в расчетном месяце электроэнергии, спор подлежит окончательному разрешению в судебном порядке. Каждая из Сторон имеет право обратиться в суд для решения спора, связанного с заключением, действительностью, исполнением, изменением и расторжением настоящего Договора, а также решения иных споров, связанных с настоящим Договором.

10. В спорных случаях окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемый НДЦ СО.

11. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением и расторжением настоящего Договора, а также иными вопросами по настоящему Договору, подлежат рассмотрению в суде по месту нахождения Продавца.

## **6. Форс-мажорные обстоятельства**

12. Стороны не несут ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение условий Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

13. Форс-мажорным обстоятельством признается событие, препятствующее исполнению настоящего Договора, неподвластное контролю Сторон, не связанное с их просчетом или небрежностью и имеющее непредвиденный характер.

14. Сторона, подвергшаяся действию форс-мажорных обстоятельств, обязана известить об этом другую Сторону в течение десяти календарных дней с момента их возникновения с указанием характера, причин возникновения форс-мажорных обстоятельств и предполагаемой их продолжительности с представлением обосновывающих документов.

## **7. Срок действия договора**

15. Настоящий Договор вступает в силу с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ года.

16. Срок действия настоящего Договора с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года по 31 декабря 20\_\_ года.

17. Настоящий Договор может быть изменен по инициативе любой из Сторон путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

18. Настоящий Договор составлен на казахском и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

*Пункт 19 изложен в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295 (см. стар. ред.)*

19. Настоящий договор заключен в городе Нур-Султан и зарегистрирован Продавцом в реестре заключенных договоров « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ года № \_\_\_\_\_.

## 8. Реквизиты и подписи Сторон

Продавец	Покупатель
_____ (полное наименование)	_____ (полное наименование)
Юридический адрес: _____	Юридический адрес: _____
Фактический адрес: _____	Фактический адрес: _____
Тел./факс: _____	Тел./факс: _____
БИН _____	БИН _____
БИК _____	БИК _____
ИИК _____	ИИК _____
_____ (наименование банка) (должность)	_____ (наименование банка) (должность)
_____ (фамилия, имя, отчество) м.п. (при наличии)	_____ (фамилия, имя, отчество) м.п. (при наличии)

Приложение 3  
к [приказу](#) Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 28 декабря 2017 года № 480

Типовая форма

### Договор продажи расчетно-финансовым центром квалифицированным условным потребителям электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники

№ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

место заключения договора

\_\_\_\_\_  
(указать полное наименование расчетно-финансового центра)  
зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан,  
\_\_\_\_\_, БИН: \_\_\_\_\_, в лице \_\_\_\_\_,  
(указать юридический адрес) (указать должность и ФИО)  
действующего на основании \_\_\_\_\_, именуемое  
(указать основание возникновения полномочий)  
в дальнейшем «Продавец»), с одной стороны, и

\_\_\_\_\_  
(указать полное наименование организации, представляющий КУП)



зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан \_\_\_\_\_,  
(указать место нахождения)  
БИН: \_\_\_\_\_, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании  
(указать должность и ФИО)  
\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем  
(указать основание возникновения полномочий)

«Покупатель», являющейся представителем квалифицированного условного потребителя на основании \_\_\_\_\_ с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», принимая во внимание:

1) Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» (далее - Закон);

2) Правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 (зарегистрированные в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10662) (далее - Правила);

3) Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10622) (далее - Правила определения тарифа на поддержку ВИЭ);

4) Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271 (далее - Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен), заключили настоящий Договор купли-продажи электрической энергии (далее - Договор) о нижеследующем.

## 1. Термины и определения

1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:

1) договор - настоящий Договор купли-продажи электрической энергии, заключенный между Продавцом и Покупателем;

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

3) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии (далее - условные потребители) - энергопроизводящие организации, использующие уголь, газ, серосодержащее сырье, нефтепродукты и ядерное топливо;

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

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

4) 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, использующие 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 двухсторонним договорам;

5) поставляемая электрическая энергия - вся электрическая энергия, произведенная электростанцией, соответствующая нормам и требованиям законодательства Республики Казахстан, поставленная в точку поставки;

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

7) календарный год - год фактической поставки поставляемой электроэнергии, начинающийся с 00.00 часов первого дня соответствующего года по 24.00 часа последнего дня соответствующего года;

8) рабочий день - день, являющийся рабочим у Продавца;

9) фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан (далее - фактический баланс) - составленный системным оператором документ, устанавливающий адресное распределение объемов произведенной, поставленной и потребленной электрической энергии на рынках децентрализованной и централизованной торговли, балансирующем рынке электрической энергии за расчетный период. Фактический баланс является основанием для проведения взаиморасчетов между субъектами оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан;

10) дата начала коммерческой эксплуатации электростанции - дата начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ;

11) национальный диспетчерский центр Системного оператора (далее - НДЦ СО) - подразделение, входящее в структуру Системного оператора, отвечающее за оперативное управление ЕЭС Казахстана и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;

12) системный оператор - национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

13) автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (далее АСКУЭ) - совокупность средств измерений и аппаратно-программного комплекса для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи данных учета электрической энергии;

Иные понятия, использованные в Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования ВИЭ и электроэнергетики.

## **2. Предмет Договора**

2. По Договору Продавец продает, а Покупатель покупает электрическую энергию, произведенную энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ по тарифу на поддержку возобновляемых источников энергии, определяемому в соответствии с [Правилами](#) определения тарифа на поддержку ВИЭ.

3. Объем электрической энергии, подлежащий приобретению Покупателем, рассчитывается в соответствии с Правилами.

4. Покупатель будет производить электрическую энергию на следующих объектах по использованию ВИЭ (указывается информация по каждому объекту по использованию ВИЭ):

- 1) наименование - \_\_\_\_\_;
- 2) тип объекта по использованию ВИЭ (в зависимости от вида, используемого ВИЭ) - \_\_\_\_\_ (для солнечных электростанций дополнительно указывается тип фотоэлектрического модуля и страна-производитель используемого кремния);
- 3) площадки, на которых располагается объекта по использованию ВИЭ - кадастровый номер: - \_\_\_\_\_, общая площадь земельного участка - \_\_\_\_\_ гектар;
- 4) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования объекта по использованию ВИЭ, с разбивкой по видам используемых ВИЭ (МВт);
- 5) прогнозный коэффициент использования установленной мощности электростанции объекта по использованию ВИЭ \_\_\_\_\_.
- 6) точка подключения к электрической сети \_\_\_\_\_.

5. Покупатель производят электрическую энергию на следующих электростанциях (указываются информация по каждому условному потребителю):

- 1) наименование - \_\_\_\_\_;
- 2) тип электростанции условного потребителя - \_\_\_\_\_;
- 3) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования условного потребителя - \_\_\_\_\_ (МВт).

6. Электрическая энергия, произведенная объектом по использованию ВИЭ, веденного в эксплуатацию Покупателем и поставленная в сеть энергопередающей организации в период отсутствия или неисправности приборов коммерческого учета, установленных в точке поставки, не учитывается во взаиморасчетах Сторон. При этом факт и период отсутствия или неисправности приборов коммерческого учета у объекта по использованию ВИЭ, веденного в эксплуатацию Покупателем должны быть подтверждены соответствующим актом энергопередающей организации, к сетям которой подключен объекта по использованию ВИЭ.

7. Документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемый НДЦ СО.

### **3. Права и обязанности Сторон**

8. Продавец обязан:

- 1) ежеквартально до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, производить сверку взаиморасчетов с указанием разногласий или без таковых;
- 2) направлять счет-фактуру Покупателю не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего после расчетного периода поставки электрической энергии на основании акта сверки объемов;
- 3) незамедлительно уведомлять Покупателя об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора.

9. Покупатель обязан:

- 1) ежемесячно представлять Продавцу информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии за 10 календарных дней до месяца поставки;
- 2) ежегодно до 1 ноября направлять Продавцу 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 после расчетного месяца поставки электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ, предоставлять Продавцу информацию о фактических объемах выработки, отпуска в сеть электроэнергии или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии.

4) ежеквартально до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, производить сверку взаиморасчетов с указанием разногласий или без таковых;

5) незамедлительно уведомлять Продавца об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора;

6) уведомлять Продавца о дате проведения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию Покупателем 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;

7) уведомлять Продавца в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения соответствующей счет-фактуры и представить Продавцу письменное заявление с изложением возражений, если Покупатель оспаривает правильность выставленной счет-фактуры;

8) оплачивать согласованный Сторонами объем электрической энергии в следующем месяце после урегулирования спора не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней;

9) оплатить Продавцу за поставленную электрическую энергию по тарифу на поддержку ВИЭ не позднее 30 (тридцати) календарных дней после завершения расчетного периода;

10) до ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ обеспечить функционирование АСКУЭ на своем объекте по использованию ВИЭ. АСКУЭ должна иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры;

11) предоставить Продавцу копию акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию 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;

12) предоставить Продавцу копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанного между энергопередающей организацией и энергопроизводящей организацией, использующей ВИЭ в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания данного акта;

13) предоставить Продавцу 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 в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания данного акта;

10. Продавец вправе требовать от Покупателя исполнения положений Договора.

11. Покупатель вправе:

1) требовать от Продавца исполнения положений Договора;

2) осуществлять текущий или капитальный ремонт на объекте по использованию ВИЭ, в том числе с заменой основного генерирующего оборудования, при условии, что суммарная установленная мощность генерирующего оборудования объекта по использованию ВИЭ, указанная в Договоре, не будет увеличена.

#### **4. Ответственность Сторон**

12. За просрочку платежей, предусмотренных Договором, Покупатель по требованию Продавца уплачивает ему неустойку в размере 0,1 % (ноль целых одна десятая) от просроченной суммы за каждый календарный день просрочки, но не более 10 % (десяти процентов) от просроченной суммы.

13. За нарушение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

14. Учет объема поставляемой электрической энергии объекта по использованию ВИЭ ведется на основании показаний приборов коммерческого учета, установленных в точке поставки.

15. После обеспечения функционирования АСКУЭ на объекте по использованию ВИЭ, Продавец вправе использовать данные АСКУЭ для учета и определения объемов поставляемой электроэнергии объектом по использованию ВИЭ и коммерческих взаиморасчетов между Продавцом и Покупателем.

16. Условия Договора могут быть изменены только по взаимному согласию Сторон и оформлены в письменной форме.

17. Порядок проведения перерасчёта и перераспределения соответствующей доли электрической энергии на Покупателя осуществляется в соответствии с Правилами.

## **5. Разрешение споров**

18. Споры, вытекающие из Договора, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

19. Стороны должны стараться разрешить споры по Договору путем прямых переговоров.

20. При наличии спора об объеме поставленной в календарном году электроэнергии Стороны обязаны приложить усилия для решения этого спора путем переговоров в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения письменных возражений относительно объема электроэнергии, поставленной в расчетном месяце. В случае если Стороны не могут прийти к согласию по спору об объеме поставленной в расчетном месяце электроэнергии, спор подлежит окончательному разрешению в судебном порядке.

21. В спорных случаях окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемый НДЦ СО.

22. Каждая из Сторон имеет право обратиться в суд для решения спора, связанного с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением и расторжением Договора, а также решения иных споров, связанных с Договором;

23. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением и расторжением Договора, а также иными вопросами по Договору, подлежат рассмотрению в суде по месту нахождения Продавца.

## **6. Форс-мажорные обстоятельства**

24. Стороны не несут ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение условий Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

25. Форс-мажорным обстоятельством признается событие, препятствующее исполнению Договора, неподвластное контролю Сторон, не связанное с их просчетом или небрежностью и имеющее непредвиденный характер.

26. Сторона, подвергшаяся действию форс-мажорных обстоятельств, обязана известить об этом другую Сторону в течение 10 (десяти) календарных дней с момента их возникновения с указанием характера, причин возникновения форс-мажорных обстоятельств и предполагаемой их продолжительности с представлением обосновывающих документов.

### 7. Срок действия Договора

27. Настоящий Договор вступает в силу с даты начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ, включенных в План размещения объектов по использованию ВИЭ и действует до 31 декабря 20 \_\_\_\_ года.

### 8. Условия изменения Договора

28. Договор может быть изменен по инициативе любой из Сторон путем заключения дополнительного соглашения к Договору за исключением случаев, предусмотренных Договором.

### 9. Иные условия Договора

29. Договор составлен на казахском и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

*Пункт 30 изложен в редакции [приказа Министра энергетики РК от 29.08.19 г. № 295 \(см. стар. ред.\)](#)*

30. Договор заключен в городе Нур-Султан и зарегистрирован Продавцом, в реестре заключенных договоров «\_\_» \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года № \_\_\_\_.

### 10. Реквизиты и подписи Сторон

#### Продавец

\_\_\_\_\_  
(полное наименование)  
Юридический адрес: \_\_\_\_\_  
Фактический адрес: \_\_\_\_\_  
Тел./факс: \_\_\_\_\_  
БИН \_\_\_\_\_  
БИК \_\_\_\_\_  
ИИК \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(наименование банка)  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество)  
м.п. (при наличии)

#### Покупатель

\_\_\_\_\_  
(полное наименование)  
Юридический адрес: \_\_\_\_\_  
Фактический адрес: \_\_\_\_\_  
Тел./факс: \_\_\_\_\_  
БИН \_\_\_\_\_  
БИК \_\_\_\_\_  
ИИК \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(наименование банка)  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество)  
м.п. (при наличии)