

**О внесении изменений и дополнений в 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"**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 7 апреля 2021 года № 123. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 8 апреля 2021 года № 22519

      ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Внести в 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" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 16241) следующие изменения и дополнения:

      заголовок изложить в следующей редакции:

      "Об утверждении типовых форм договоров расчетно-финансового центра с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, энергопроизводящими организациями, осуществляющими производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии, условными потребителями и квалифицированными условными потребителями";

      пункт 1 изложить в следующей редакции:

      "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, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической 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, энергетическую утилизацию отходов, и паводковой электрической энергии, согласно приложению 3 к настоящему приказу;

      4) типовую форму договора покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей энергетическую утилизацию отходов, по аукционным ценам, согласно приложению 4 к настоящему приказу;

      5) типовую форму договора покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, осуществляющей производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии, по предельным тарифам, согласно приложению 5 к настоящему приказу.";

      в типовой форме договора покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, по аукционным ценам, утвержденным указанным приказом:

      преамбулу изложить в следующей редакции:

      " № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_года  
 (место заключения договора)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать полное наименование расчетно-финансового центра) зарегистрированное  
по адресу: Республика Казахстан,  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать юридический адрес) бизнес идентификационный номер:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)  
действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать основание возникновения полномочий)  
именуемое далее "Покупатель", с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать полное наименование организации)  
зарегистрированное по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать место нахождения)  
бизнес идентификационный номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)  
действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать основание возникновения полномочий)  
именуемое в дальнейшем "Продавец", 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) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 "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, перерасчета и перераспределения расчетно- финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее – Правила);

      3) постановление Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271 "Об утверждении Правил определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен" (далее – Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен);

      4) заявку Продавца на заключение настоящего договора (входящий № \_\_\_\_\_\_\_ от "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года) согласно приложению к Правилам;

      5) 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.";

      подпункт 7) пункта 1 изложить в следующей редакции:  
"7) национальный диспетчерский центр системного оператора (далее – НДЦ СО) – подразделение, входящее в структуру системного оператора, отвечающее за оперативное управление единой электроэнергетической системой Республики Казахстан и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;";

      пункты 3 и 4 изложить в следующей редакции:  
"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.

      4. Изменение величины аукционной цены в результате ее 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 фиксированных тарифов и предельных аукционных цен.";

      пункт 7 изложить в следующей редакции:  
"7. Финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ, включая электростанцию, осуществляется Покупателем в соответствии с приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 "Об утверждении Правил функционирования балансирующего рынка электрической энергии" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10532).";

      пункт 11 изложить в следующей редакции:  
"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) при расторжении 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 течении 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) при поэтапном вводе в эксплуатацию энергоустановок объекта по использованию ВИЭ, предоставить копию промежуточного акта комплексного испытания энергоустановок объекта по использованию ВИЭ в течении 5 (пяти) рабочих дней даты его подписания, но не позднее окончания месяца поставки в течении, 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) за 5 (пять) рабочих дней до начала проведения комплексных испытаний предоставить в расчетно-финансовый центр 18-разрядные идентификационные коды АСКУЭ, и ежедневно до 10 часов 00 минут по времени города Нур-Султан вносить в автоматизированную информационную систему системного оператора информацию о прогнозных объемах отпуска в сеть электроэнергии на предстоящие операционные сутки;  
13) обеспечивать соблюдение суточных графиков производства электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики;  
14) 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);  
15) при установленной мощности объекта по использованию ВИЭ составляющей 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;  
16) 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;  
17) 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 течении  
12 (двенадцати) месяцев с даты подписания Договора для солнечных электростанций, в течении 18 (восемнадцати) месяцев с даты подписания Договора для ветровых и биогазовых электростанций, в течении 24 (двадцати четырех) месяцев с даты подписания Договора для гидроэлектростанций;  
18) 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 течении 24 (двадцати четырех) месяцев с даты подписания Договора для солнечных электростанций, в течении 36 (тридцати шести) месяцев с даты подписания Договора для ветровых и биогазовых электростанций, в течении 60 (шестидесяти) 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;  
19) 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 течении 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и до начала комплексных испытаний объекта по использованию ВИЭ;  
20) 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 течении 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексных испытаний объекта по использованию ВИЭ;  
21) по запросу расчетно-финансового центра предоставить информацию о ходе строительства объекта по использованию ВИЭ;  
22) предоставить Покупателю финансовое обеспечение исполнения условий Договора в размере \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в течении 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания настоящего Договора в соответствии с требованиями, предъявляемыми пунктами 95-101 Правил;  
23) ежегодно к первому октябрю предоставить информацию о наличии кредитных  
обязательств в иностранной валюте, полученных на строительство объекта по использованию ВИЭ;  
24) незамедлительно уведомлять Покупателя о слиянии, банкротстве или ликвидации Продавца;  
25) построить объект по использованию ВИЭ с использованием новых генерирующих установок (ранее не находившихся в эксплуатации);  
26) предоставить по запросу расчетно-финансового центра информацию об основных характеристиках первичного ресурса ВИЭ используемого на объекте по использованию ВИЭ для производства электрической энергии.";

      подпункт 3) пункта 13 изложить в следующей редакции:  
"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 центральным исполнительным органом, осуществляющим руководство и межотраслевую координацию в области поддержки использования возобновляемых источников энергии (далее – уполномоченный орган) 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;";

      пункт 23-2 изложить в следующей редакции:  
"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.";

      пункт 29 изложить в следующей редакции:  
"29. Договор и аукционная цена, указанная в нем, прекращают свое действие по истечении двадцати лет начиная с даты начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ, при котором осуществлен отпуск электрической энергии в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, либо с даты окончания срока, предусмотренного частью первой подпункта  
17) пункта 11 Договора в зависимости от того, что наступит ранее.";

      главу 10 изложить в следующей редакции:  
"10. Реквизиты и подписи Сторон

|  |  |
| --- | --- |
| Продавец | Покупатель |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (полное наименование) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (полное наименование) |
| Юридический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Юридический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Фактический  адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Фактический  адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Телефон/факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Телефон/факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Бизнес идентификационный номер:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Бизнес идентификационный номер:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Банковский идентификационный код:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Банковский идентификационный код:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Индивидуальный идентификационный код: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Индивидуальный идентификационный код: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование банка) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование банка) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (фамилия, имя, отчество (при его наличии) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (фамилия, имя, отчество (при его наличии) |
| м.п. (при наличии) | м.п. (при наличии) "; |

      в типовой форме договора продажи расчетно-финансовым центром условным потребителям электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, утвержденной указанным приказом:

      заголовок изложить в следующей редакции:  
"Договор продажи расчетно-финансовым центром условным потребителям электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой  
электрической энергии";

      преамбулу изложить в следующей редакции:  
" № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_года  
 (место заключения договора)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
(указать полное наименование расчетно-финансового центра) зарегистрированное  
по адресу: Республика Казахстан,  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать юридический адрес)  
бизнес идентификационный номер:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)  
действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать основание возникновения полномочий)  
именуемое в дальнейшем "Продавец", с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать полное наименование организации)  
зарегистрированное по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать место нахождения)  
бизнес идентификационный номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)  
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) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 "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, перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года" (зарегистрирован в Реестре государственной  
регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее – Правила);  
3) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 "Об утверждении Правил определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации  
нормативных правовых актов за № 10622) (далее – Правила определения тарифа на поддержку ВИЭ), заключили настоящий договор купли-продажи электрической энергии о нижеследующем.";

      пункт 1 изложить в следующей редакции:  
"1. В настоящем договоре используются следующие основные понятия:  
1) поставляемая электроэнергия – электрическая энергия, произведенная энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, и паводковая электрическая энергия, соответствующая нормам и требованиям, действующим в Республике Казахстан;  
2) 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;  
3) 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;  
4) рабочий день – день, являющийся рабочим у Продавца;  
5) 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;  
6) национальный диспетчерский центр системного оператора (далее – НДЦ СО) – подразделение, входящее в структуру системного оператора, отвечающее за оперативное управление единой электроэнергетической системой Республики Казахстан и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;  
7) 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;  
8) 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;  
9) 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;  
10) 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;  
11) договор – настоящий договор купли-продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической  
энергии, заключенный между Продавцом и Покупателем.";

      пункт 2 изложить в следующей редакции:  
"2. По настоящему Договору Продавец продает, а Покупатель покупает электрическую энергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковую электрическую энергию по тарифу на поддержку возобновляемых источников энергии, определяемому в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку ВИЭ.";

      пункт 5 изложить в следующей редакции:  
"5. Покупатель обязан:  
1) ежедневно до 10 часов по времени города Нур-Султан вносить в автоматизированную информационную систему системного оператора информацию о прогнозных объемах отпуска в сеть электроэнергии на предстоящие операционные сутки (несколько операционных суток);  
2) ежегодно к двадцатому декабрю направлять Продавцу информацию о прогнозных годовых помесячных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год;  
3) оплатить Продавцу за поставленную в расчетном периоде электрическую энергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковую электрическую энергию не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца поставки от объектов по использованию возобновляемых источников энергии, от объектов по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии.  
При наличии задолженности за предыдущие расчетные периоды, в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности.  
При этом, при оплате Покупателем за расчетный период Продавцу сумму, превышающую указанной в счет-фактуре, разница этого превышения автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода;  
4) уведомлять Продавца в течении 3 (трех) рабочих дней со дня получения 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 5 (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.";

      главу 8 изложить в следующей редакции:  
"8. Реквизиты и подписи Сторон

|  |  |
| --- | --- |
| Продавец | Покупатель |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (полное наименование) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (полное наименование) |
| Юридический  адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Юридический  адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Фактический  адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Фактический  адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Телефон/факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Телефон/факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Бизнес идентификационный номер:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Бизнес идентификационный номер:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Банковский идентификационный код:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Банковский идентификационный код:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Индивидуальный идентификационный код: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Индивидуальный идентификационный код: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование банка) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование банка) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (фамилия, имя, отчество (при его наличии) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (фамилия, имя, отчество (при его наличии) |
| м.п. (при наличии) | м.п. (при наличии) "; |

      в типовой форме договора продажи расчетно-финансовым центром квалифицированным условным потребителям электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники, утвержденным указанным приказом:

      заголовок изложить в следующей редакции:  
"Договор продажи расчетно-финансовым центром квалифицированным условным потребителям электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, и паводковой электрической энергии";

      преамбулу изложить в следующей редакции:  
" № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_года  
 (место заключения договора)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать полное наименование расчетно-финансового центра)  
зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан,  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать юридический адрес)  
бизнес идентификационный номер:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)  
действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
(указать основание возникновения полномочий) именуемое в дальнейшем  
"Продавец", с одной стороны, и  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
(указать полное наименование организации, представляющей квалифицированного  
условного потребителя) зарегистрированное по адресу:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать место нахождения)  
бизнес идентификационный номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)  
действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать основание возникновения полномочий)  
именуемое в дальнейшем "Покупатель", являющейся представителем  
квалифицированного условного потребителя на основании  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать основание возникновения полномочий)  
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) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 "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,  
перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее – Правила);  
3) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 "Об утверждении Правил определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10622) (далее – Правила определения тарифа на поддержку ВИЭ);   
4) постановление Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271 "Об утверждении Правил определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен" (далее – Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен), заключили настоящий договор купли-продажи электрической энергии (далее – Договор) о нижеследующем.";

      пункт 1 изложить в следующей редакции:  
"1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:  
1) 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 двухсторонним договорам;  
2) поставляемая электрическая энергия – вся электрическая энергия, произведенная электростанцией, соответствующая нормам и требованиям законодательства Республики Казахстан, поставленная в точку поставки;  
3) 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;  
4) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии;  
5) рабочий день – день, являющийся рабочим у Продавца;  
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 единой электроэнергетической системой Республики Казахстан ЕЭС Казахстана и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;  
8) 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;  
9) 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;  
10) 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;  
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) календарный год – год фактической поставки поставляемой электроэнергии, начинающийся с 00.00 часов первого дня соответствующего года по 24.00 часа последнего дня соответствующего года;  
13) договор – настоящий Договор купли-продажи электрической энергии, заключенный между Продавцом и Покупателем;  
14) дата начала коммерческой эксплуатации электростанции – дата начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ;  
15) 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.";

      пункт 2 изложить в следующей редакции:  
"2. По Договору Продавец продает, а Покупатель покупает электрическую энергию, произведенную энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ, энергетическую утилизацию отходов, паводковую электрическую энергию, по тарифу на поддержку возобновляемых источников энергии, определяемому в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку ВИЭ.";

      пункт 9 изложить в следующей редакции:  
"9. Покупатель обязан:  
1) ежедневно до 10 часов 00 минут по времени города Нур-Султан вносить в автоматизированную информационную систему системного оператора информацию о прогнозных объемах отпуска в сеть электроэнергии на предстоящие операционные сутки;  
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 течении 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.  
При этом, при наличии задолженности за предыдущие расчетные периоды, в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности. Если за расчетный период Покупатель оплатил Продавцу сумму, превышающую указанную в счет-фактуре, разница этого превышения автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода;  
10) до ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ обеспечить функционирование АСКУЭ на своем объекте по использованию ВИЭ. АСКУЭ должна иметь дистанционную передачу 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 течении 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 течении 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 течении 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания данного акта.";

      главу 10 изложить в следующей редакции:  
"10. Реквизиты и подписи Сторон

|  |  |
| --- | --- |
| Продавец | Покупатель |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (полное наименование) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (полное наименование) |
| Юридический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Юридический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Фактический  адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Фактический  адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Телефон/факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Телефон/факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Бизнес идентификационный номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Бизнес идентификационный номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Банковский идентификационный код: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Банковский идентификационный код: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Индивидуальный идентификационный код: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Индивидуальный идентификационный код: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование банка) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование банка) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (фамилия, имя, отчество (при его наличии) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (фамилия, имя, отчество (при его наличии) |
| м.п. (при наличии) | м.п. (при наличии) "; |

      дополнить приложениями 4 и 5 согласно приложениям 1 и 2 к настоящему приказу.  
2. Департаменту по возобновляемым источникам энергии Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:  
1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;  
2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

      3) в течении десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

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

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

|  |  |
| --- | --- |
| *Министр энергетики* *Республики Казахстан* | *Н. Ногаев* |

      "СОГЛАСОВАН"  
Министерство национальной экономики  
Республики Казахстан

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 7 апреля 2021 года № 123 |
|  | Приложение 4 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**  
**энергетическую утилизацию отходов, по аукционным ценам**

      № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_года  
 (место заключения договора)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать полное наименование расчетно-финансового центра)  
зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан,  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать юридический адрес)  
бизнес идентификационный номер:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)  
действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать основание возникновения полномочий)  
именуемое далее "Покупатель", с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать полное наименование организации)  
зарегистрированное по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать место нахождения)  
бизнес идентификационный номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)  
действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
(указать основание возникновения полномочий) именуемое в дальнейшем "Продавец",  
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) Кодекс Республики Казахстан от 9 января 2007 года "Экологический кодекс Республики Казахстан";

      3) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 "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, перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее – Правила);

      4) постановление Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271 "Об утверждении Правил определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен" (далее – Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен);

      5) заявку Продавца на заключение настоящего договора (входящий № \_\_\_\_\_\_\_ от "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года) согласно приложению к Правилам;

      6) намерение Продавца продавать Покупателю электрическую энергию, произведенную объектом по энергетической утилизации отходов, по аукционной цене, заключили настоящий договор покупки электрической энергии (далее – Договор) о нижеследующем.

**1. Термины и определения**

      1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:

      1) аукционная цена – цена на покупку расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии электрической энергии, производимой объектом по энергетической утилизации отходов, определенная по итогам аукционных торгов и не превышающая уровня соответствующей предельной аукционной цены;

      2) поставляемая электрическая энергия – вся электрическая энергия, произведенная объектом по энергетической утилизации отходов, соответствующая нормам и требованиям законодательства Республики Казахстан, поставленная в точку поставки;

      3) точка поставки – точка подключения объекта по энергетической утилизации отходов к электрическим сетям энергопередающей организации;

      4) месяц поставки – календарный месяц фактической поставки поставляемой электрической энергии от объектов по энергетической утилизации отходов, 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;

      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 – подразделение, входящее в структуру системного оператора, отвечающее за оперативное управление единой электроэнергетической системой Республики Казахстан и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;

      8) 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;

      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) 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;

      11) 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;

      12) финансовая организация – юридическое лицо, осуществляющее предпринимательскую деятельность по предоставлению финансовых услуг;

      13) договор – настоящий договор покупки электрической энергии, заключенный между Продавцом и Покупателем;

      14) 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;

      15) дата начала коммерческой эксплуатации объекта по энергетической утилизации отходов – дата начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию объекта по энергетической утилизации отходов Продавца, при котором электрическая энергия выдается в электрические сети энергопередающей организации.

**2. Предмет Договора**

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

      1) наименование – \_\_\_\_\_\_\_\_\_;

      2) земельный (ые) участок (и), на котором (ых) располагается объект по энергетической утилизации отходов – кадастровый номер – \_\_\_\_\_\_\_\_\_, общая площадь земельного участка – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ гектар;

      3) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования объекта по энергетической утилизации отходов, определяемая как сумма номинальных (указанных в паспортных данных) мощностей основного генерирующего оборудования исходя из паспортных данных основного генерирующего оборудования – \_\_\_\_\_ (МВт);

      4) прогнозный коэффициент использования установленной мощности объекта по энергетической утилизации отходов – \_\_\_\_;

      5) 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.

      4. Изменение величины аукционной цены в результате ее 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 фиксированных тарифов 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. В спорных случаях окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, утвержденный системным оператором.

      8. Электрическая энергия, произведенная объектом по энергетической утилизации отходов 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 энергетической утилизации отходов.

      9. Оплата электрической энергии осуществляется Покупателем в течении 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**

      10. Продавец обязан:

      1) ежемесячно предоставлять Покупателю информацию о фактических ежесуточных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за месяцем поставки;

      2) ежемесячно не позднее 5 (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 10 (десять) календарных дней до месяца поставки;

      5) ежегодно к 1 первому ноябрю направлять информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам;

      6) при расторжении 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 реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора;

      8) до начала коммерческой эксплуатации объекта по энергетической утилизации отходов обеспечить функционирование АСКУЭ на своем объекте по энергетической утилизации отходов. АСКУЭ должна иметь дистанционную передачи данных в региональные диспетчерские центры системного оператора;

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

      10) при поэтапном вводе в эксплуатацию энергоустановок объекта по энергетической утилизации отходов, предоставить копию промежуточного акта комплексного испытания энергоустановок объекта по энергетической утилизации отходов в течении 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) при установленной мощности объекта по энергетической утилизации отходов составляющей не менее одного мегаватта, соблюдать заданные системным оператором режимы работы генерирующих установок объекта по энергетической утилизации отходов в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики;

      15) предоставить копию акта снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии, подписанного между объектом по энергетической утилизации отходов и энергопередающей организацией к электрическим сетям которой подключен объект по энергетической утилизации отходов – не позднее 7 (седьмого) числа месяца, следующего за месяцем поставки;

      16) предоставить расчетно-финансовому центру копию уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключен Договор, направленного в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль – в течении 24 (двадцати четырех) месяцев с даты подписания Договора;

      17) предоставить расчетно-финансовому центру копию акта приемки в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, в отношении которого заключен Договор – в течении 60 (шестьдесяти) месяцев;

      18) предоставить расчетно-финансовому центру копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанного между энергопередающей организацией и Продавцом для объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключен Договор – в течении 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;

      19) предоставить расчетно-финансовому центру 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 Продавцом для объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключен Договор – в течении 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексных испытаний объекта по энергетической утилизации отходов;

      20) по запросу расчетно-финансового центра предоставить информацию о ходе строительства объекта по энергетической утилизации отходов;

      21) предоставить Покупателю финансовое обеспечение исполнения условий Договора в размере 100 000 (ста тысяч) тенге за 1 (один) кВт установленной мощности в течении 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания настоящего Договора в соответствии с требованиями, предъявляемыми пунктами 115-117 Правил;

      22) ежегодно к первому октябрю предоставить информацию о наличии кредитных обязательств в иностранной валюте, полученных на строительство объекта по энергетической утилизации отходов;

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

      24) построить объект по энергетической утилизации отходов с использованием новых генерирующих установок (ранее не находившихся в эксплуатации).

      11. Покупатель обязан:

      1) в течении 15 (пятнадцати) 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 течении 15 (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 реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора;

      5) при вводе в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов в сроки, указанные в подпункте 17) пункта 10 настоящего Договора, осуществить возврат финансового обеспечения исполнения условий Договора или его части в течении 10 (десяти) рабочих дней со дня предоставления письменного обращения;

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

      12. Продавец вправе:

      1) требовать от Покупателя исполнения условий Договора;

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

      3) уступать свои действующие и предстоящие 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 центральным исполнительным органом, осуществляющим руководство и межотраслевую координацию в области поддержки использования возобновляемых источников энергии (далее – уполномоченный орган) соответствующих изменений в Перечень энергопроизводящих организаций объектов, использующих энергетическую утилизацию отходов, 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 при отчуждении объекта по энергетической утилизации отходов этому же лицу. В этом случае права и обязанности по Договору переходят к третьему лицу одновременно с правами на объект по энергетической утилизации отходов.

      13. Покупатель вправе:

      1) требовать от Продавца исполнения условий Договора;

      2) удержать сумму переплаты из сумм, причитающихся Продавцу в предстоящих 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 исполнения обязанностей Продавца в соответствии с Договором и законодательством Республики Казахстан в области возобновляемых источников энергии и электроэнергетики.

**5. Ответственность Сторон**

      14. При нарушении Продавцом сроков предоставления копии уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по энергетической утилизации отходов в соответствии с подпунктом 16) пункта 11 Договора более чем на 6 месяцев, Покупатель удерживает 30% (тридцать процентов) от суммы финансового обеспечения исполнения условий Договора в порядке, установленном пунктом 98 Правил, о чем письменно уведомляет Продавца.

      15. При нарушении Продавцом сроков предоставления копии акта приемки в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов в соответствии с подпунктом 17) пункта 10 настоящего Договора, Покупатель удерживает 100% (сто процентов) от суммы финансового обеспечения исполнения условий Договора в порядке, установленном пунктом 98 Правил, о чем письменно уведомляет Продавца. При этом, при удержании части финансового обеспечения исполнения условий Договора в соответствии с пунктом 15 настоящего Договора удерживает 70% (семьдесят процентов) суммы финансового обеспечения исполнения условий Договора в порядке, установленном пунктом 98 Правил.

      16. 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.

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

      18. Условия Договора изменяются только по взаимному согласию Сторон и оформлены в письменной форме.

      19. Покупатель не несет ответственность 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.

      20. Покупатель не несет ответственность перед третьим лицом за любые и не ограничивающиеся этим последствия, в том числе за любые экологические, финансовые и социальные возникшие в результате строительства и (или) эксплуатации объекта энергетической утилизации отходов.

      21. Продавец несет полную ответственность перед третьими лицами за экологические, финансовые и социальные последствия, возникшие в результате строительства и (или) эксплуатации объекта по энергетической утилизации отходов.

**6. Форс-мажорные обстоятельства**

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

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

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

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

**7. Действия Сторон при привлечении Продавцом займа в финансовых организациях для строительства объекта по энергетической утилизации отходов.**

      26. При привлечении Продавцом финансирования на строительство объекта по энергетической утилизации отходов 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.

      27. 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 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.

**8. Разрешение споров**

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

      29. Все споры и разногласия, возникающие при исполнении Сторонами обязательств по настоящему Договору, решаются путем переговоров.

      30. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением, и расторжением настоящего Договора, а также связанные с настоящим Договором, по которым между Сторонами не достигнуто согласие, подлежат рассмотрению в установленном Гражданском процессуальном кодексе Республики Казахстан.

**9. Срок действия Договора и аукционной цены**

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

      32. Договор и аукционная цена, указанная в нем, прекращают свое действие по истечении 15 (пятнадцати) лет начиная с даты начала комплексного испытания электроустановок объекта по энергетической утилизации отходов, при котором выработанная электроэнергия была выдана в электрические сети энергопередающей организации.

**10. Заключительные положения**

      33. Договор прекращает свое действие в случаях:

      1) нарушения Продавцом срока ввода в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов, предусмотренного подпунктом 17) пункта 10 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.

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

      35. Вся переписка между Сторонами осуществляется в письменном виде путем направления писем на бумажном носителе.

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

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

      38. Все условия Договора являются стабильными, не зависят от изменения законодательства Республики Казахстан и изменяются только по согласованию с Покупателем.

**11. Реквизиты и подписи Сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| Продавец | Покупатель |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (полное наименование) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (полное наименование) |
| Юридический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Юридический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Фактический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Фактический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Телефон/факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Телефон/факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Бизнес идентификационный номер:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Бизнес идентификационный номер:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Банковский идентификационный код:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Банковский идентификационный код:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Индивидуальный идентификационный код:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Индивидуальный идентификационный код:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование банка) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование банка) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (фамилия, имя, отчество (при его наличии) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (фамилия, имя, отчество (при его наличии) |
| м.п. (при наличии) | м.п. (при наличии) |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2 к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 7 апреля 2021 года № 123 |
|  | Приложение 5 к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 28 декабря 2017 года № 480 |
|  | Типовая форма |

**Договор покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии**  
**у энергопроизводящей организации, осуществляющей производство**  
**и отпуск в сеть паводковой электрической энергии, по предельным тарифам**

      № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_года  
 (место заключения договора)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать полное наименование расчетно-финансового центра)  
зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан,  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать юридический адрес)

      бизнес идентификационный номер:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)  
действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать основание возникновения полномочий)  
именуемое в дальнейшем "Продавец", с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать полное наименование организации)  
зарегистрированное по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать место нахождения)  
бизнес идентификационный номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 (указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)  
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) Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике";  
3) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 "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, перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя  
по итогам календарного года" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее – Правила).

**1. Термины и определения**

      1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:  
1) точка поставки – точка подключения объекта по использованию паводковой электроэнергии к электрическим сетям энергопередающей организации;  
2) месяц поставки – календарный месяц фактической поставки поставляемой электрической энергии от объектов по использованию паводковой электроэнергии, 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;  
3) поставляемая электрическая энергия – вся электрическая энергия, произведенная электростанцией, соответствующая нормам и требованиям законодательства Республики Казахстан, поставленная в точку поставки;  
4) рабочий день – день, являющийся рабочим у Покупателя;  
5) 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;  
6) национальный диспетчерский центр системного оператора (далее – НДЦ СО) – подразделение, входящее в структуру системного оператора, отвечающее за оперативное управление единой электроэнергетической системой Республики Казахстан и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;  
7) 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;  
8) календарный год – год фактической поставки поставляемой электроэнергии, начинающийся с 00.00 часов первого дня соответствующего года по 24.00 часа последнего дня соответствующего года;  
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) 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;  
11) договор – настоящий Договор купли-продажи электрической энергии, заключенный между Продавцом и Покупателем;  
12) предельный тариф на электрическую энергию – утвержденная уполномоченным органом, осуществляющим руководство в области электроэнергетики, на срок, равный семи годам, максимальная величина отпускного тарифа (цены) для группы энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, учитывающая затраты на производство электрической энергии, покупку электроэнергии у расчетно-финансового центра по поддержке возобновляемых источников энергии и фиксированную прибыль, определяемую по методике, установленной уполномоченным органом, осуществляющим руководство в области электроэнергетики.

**2. Предмет Договора**

      2. В соответствии с Договором Продавец продает, а Покупатель покупает весь объем электрической энергии, произведенной на объекте Продавца и поставленной в точку поставки. Продавец будет производить электрическую энергию на следующем объекте:  
1) наименование – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
2) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования условного потребителя – \_\_\_\_\_ (МВт).  
3) точка подключения к электрической сети – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
3. Ценой электрической энергии по Договору является предельный тариф на электрическую энергию, который составляет \_\_\_\_\_ за 1 (один) киловатт-час  
электрической энергии без учета налога на добавленную стоимость.

**3. Учет объема и оплата электрической энергии**

      4. Окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемый НДЦ СО.  
5. Оплата электрической энергии осуществляется Покупателем в течении 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**

      6. Продавец обязан:  
1) предоставлять Покупателю информацию о фактических ежесуточных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за месяцем поставки паводковой электроэнергии;  
2) направлять счет-фактуру Покупателю не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего после расчетного периода поставки электрической энергии на основании акта сверки объемов;  
3) ежеквартально до 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, производить сверку взаиморасчетов с указанием разногласий или без таковых;  
4) предоставлять расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети паводковой электрической энергии за 10 (десять) календарных дней до месяца поставки;  
5) незамедлительно уведомлять Покупателя об изменении своего предельного тарифа, наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора;  
6) обеспечивать соблюдение суточных графиков производства электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики.  
7. Покупатель обязан:  
1) в течении 15 (пятнадцати) календарных дней с даты получения акта сверки объемов от Продавца подписать его или, если он не согласен с данными Продавца об объеме поставленной паводковой 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 паводковой электрической энергии, указанный в соответствующем акте сверки объемов, в течении 15 (пятнадцати) рабочих дней после истечения срока оплаты, установленного для условных потребителей;  
3) ежегодно в период с первого по тридцать первое января проводить сверку взаиморасчетов за прошедший финансовый год;  
4) незамедлительно уведомлять Продавца об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора.  
8. Продавец вправе:  
1) требовать от Покупателя исполнения условий Договора;  
2) требовать исполнения обязанностей Продавца в соответствии с Договором и законодательством Республики Казахстан в области возобновляемых источников энергии и электроэнергетики.  
9. 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 исполнения обязанностей Продавца в соответствии с Договором и законодательством Республики Казахстан в области возобновляемых источников энергии и электроэнергетики.

**5. Ответственность Сторон**

      10. 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% (десяти процентов) от просроченной суммы.  
11. За нарушение обязательств, предусмотренных Договором, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан и условиями Договора.  
12. Условия Договора изменяются только по взаимному согласию Сторон и оформлены в письменной форме.  
13. Покупатель не несет ответственности за действия третьих лиц включая, но не ограничиваясь, связанных с диспетчеризацией, передачей и распределением электрической энергии.

**6. Разрешение споров**

      14. Споры, вытекающие из Договора, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.  
15. Все споры и разногласия, возникающие при исполнении Сторонами обязательств по настоящему Договору, решаются путем переговоров.  
16. При наличии спора об объеме поставленной в календарном году электроэнергии Стороны обязаны приложить усилия для решения этого спора путем переговоров в течении 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения письменных возражений относительно объема электроэнергии, поставленной в расчетном месяце. При несогласии сторон по спору об объеме поставленной в расчетном месяце электроэнергии, спор подлежит окончательному разрешению в судебном порядке.  
17. 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.  
18. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением, и расторжением настоящего Договора, а также связанные с настоящим Договором, по которым между Сторонами не было достигнуто согласие, подлежат рассмотрению в государственном суде по месту нахождения Покупателя.

      7. Форс-мажорные обстоятельства

      19. Стороны не несут ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение условий Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.  
20. Форс-мажорным обстоятельством признается событие, препятствующее исполнению Договора, неподвластное контролю Сторон, не связанное с их просчетом или небрежностью и имеющее непредвиденный характер.  
21. Сторона, подвергшаяся действию форс-мажорных обстоятельств, обязана известить об этом другую Сторону в течении 10 (десяти) календарных дней с момента их возникновения с указанием характера, причин возникновения форс-мажорных  
обстоятельств и предполагаемой их продолжительности с представлением обосновывающих документов.  
8. Срок действия Договора  
22. Настоящий Договор вступает в силу с "\_\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_ года.  
23. Срок действия настоящего Договора с "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ года по \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ года.

**9. Условия Договора**

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

      25. Настоящий договор заключен в городе Нур-Султан и зарегистрирован Покупателем в реестре заключенных договоров "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ года № \_\_\_\_.

**10. Условия изменения Договора**

      26. Договор изменяется по инициативе любой из Сторон путем заключения дополнительного соглашения к Договору.

**11. Реквизиты и подписи Сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| Продавец | Покупатель |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (полное наименование) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (полное наименование) |
| Юридический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Юридический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Фактический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Фактический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Телефон/факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Телефон/факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Бизнес идентификационный номер:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Бизнес идентификационный номер:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Банковский идентификационный код:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Банковский идентификационный код:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Индивидуальный идентификационный код: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Индивидуальный идентификационный код: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование банка) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование банка) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (фамилия, имя, отчество (при его наличии) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (фамилия, имя, отчество (при его наличии) |
| м.п. (при наличии) | м.п. (при наличии) |

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