«\_\_\_» декабря 2019 года

**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**НА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ**

1. **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(«Энергоснабжающая организация»)

1. **ТОО «СП «Казгермунай»**

(«Заказчик»)

г. Кызылорда

**СОДЕРЖАНИЕ**

ПРЕАМБУЛА

1. Толкование ТЕРМИНОВ
2. пРЕДМЕТ ДОГОВОРА
3. Условия оказания услуг
4. Измерение Электроэнергии
5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ
6. Ответственность Сторон
7. Обстоятельства непреодолимой силы и иные обстоятельства
8. Уступка
9. Автономность положений Договора
10. Внесение изменений
11. Уведомления
12. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ
13. Срок Договора
14. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ
15. Прочие положения
16. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи уполномоченных представителей Сторон

Настоящий Договор заключён Сторонами и зарегистрирован от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2019г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**СТОРОНЫ:**

1. **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое в дальнейшем «**Энергоснабжающая организация»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

и

1. **ТОО «СП «Казгермунай»,** именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице Заместителя генерального директора по производству Мамадахунова А.К., действующего на основании доверенности №61/2019 от 05.12.2019 г., и Заместителя генерального директора по производству Ся Шицзюнь, действующего на основании доверенности №11/2019 от 27.12.2018 года;

Стороны договорились о нижеследующем:

А) Энергоснабжающая организация намерена продавать **гарантированный объем электроэнергии** (далее – электроэнергия), оказать услуги по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня (далее – передача электроэнергии), услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки (плата за мощность РФЦпоВИЭ), а также услуги по организации балансирования производства / потребления электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии РК (далее – балансирование электроэнергии) в адрес Заказчика на условиях, изложенных в настоящем Договоре;

Б) Заказчик намерен покупать услуги по продаже электроэнергии, услуги по передаче электроэнергии, а также услуги по балансированию электроэнергии у Энергоснабжающей организации на условиях, изложенных в настоящем Договоре;

В соответствии с законодательством Республики Казахстан и на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Правил закупок товаров, работ и услуг акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организациями, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления (\_\_\_\_\_), заключили настоящий Договор (далее по тексту именуемый «Договор») на изложенных ниже условиях.

1. **ТОЛКОВАНИЕ ТЕРМИНОВ.**

**Термины**, определенные в Договоре и указанные с заглавной буквы, подлежат толкованию в том значении, в каком они определены в Договоре, если иное прямо не вытекает из контекста отдельных положений Договора.

**Государственные Органы** - соответствующие уполномоченные Государственные Органы, независимо от их наименования и правового статуса, включая соответствующих Правопреемников, компетенция которых позволяет осуществлять контроль над соответствующими договорными отношениями Сторон, требовать от Стороны/Сторон получения соответствующего согласия, разрешения, лицензии для исполнения своих обязательств по Договору.

**Действующее Законодательство / Закон** - ссылка на Действующее Законодательство / Закон означает ссылку на соответствующие нормативные правовые акты / нормативный правовой акт требителями, иными организациями, осуществляющими деятельность на оптовом рынке электрической энергии, складывающаяся в результате физического и последующего финансового урегулирования Системным оператором возникающих в режиме реального времени дисбалансов между договорными и фактическими величинами производства и (или) потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан в текущие операционные сутки;

**единая электроэнергетическая система Республики Казахстан** – совокупность электрических станций, линий электропередачи и подстанций, обеспечивающих надежное и качественное энергоснабжение потребителей Республики Казахстан;

**системный оператор** – организация, 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;

**провайдер баланса** –субъект оптового рынка электрической энергии, принявший на себя ответственность за техническое и финансовое урегулирование, как собственных дисбалансов производства/потребления электрической энергии, так и дисбалансов других субъектов рынка электрической энергии, в соответствии с заключенными договорами;

**дисбаланс электрической энергии** – отклонение фактической величины производства/потребления электрической энергии от величины, утвержденной системным оператором в почасовом суточном графике производства/потребления электрической энергии;

**НДЦ СО** – филиал Системного оператора «Национальный диспетчерский центр Системного оператора», обособленное структурное подразделение Исполнителя, осуществляющее централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, оказание системных услуг и поддержание баланса в Единой Электроэнергетической системе Республики Казахстан;

**Качество Электроэнергии** - соответствие параметров электроэнергии требованиям ГОСТ-13109-97.

**Мощность** – качественная характеристика электрической энергии, величина, определяемая, как объём электроэнергии, произведенный, переданный, и/или потребленный в единицу времени, измеряемая в целях Договора в «МВт».

**Нарушение Договора** – неисполнение или ненадлежащее исполнение любой из Сторон хотя бы одного из своих обязательств по Договору.

**Объем Электроэнергии** – величина, фиксируемая приборами учета электроэнергии, равная произведению Мощности на количество часов, измеряемый в целях Договора в единицах измерения «кВт\*ч».

**Правопреемники** - обязательства каждой из Сторон по Договору являются обязательствами их Правопреемников в той части, в какой имеет место правопреемство, определённое на основании Закона или Договора.

**Праздничные Дни** – календарные даты, которые в соответствии с действующим законодательством определены как нерабочие дни.

**Пункт Использования** - точка присоединения электроустановок Потребителя к межрегиональным электрическим сетям Системного оператора, определяемая по границе балансовой принадлежности Потребителя.

**Заказчик** - физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию.

**Энергоснабжающая организация** - организация, осуществляющая продажу физическим и юридическим лицам произведенной и (или) купленной электрической энергии.

**Энергопроизводящая организация** - организация, осуществляющая производство электрической и (или) тепловой энергии.

**Энергопередающая организация** - организация, осуществляющая на основе договоров передачу электрической или тепловой энергии.

**Расчётный Период** – в целях Договора определён как период времени, равный одному календарному месяцу, на основании которого Энергоснабжающая организация производит расчёт стоимости Отпущенной Электроэнергии, а Заказчик, по окончании которого, производит расчет за полученную электроэнергию.

**Суточный График –** утвержденный в установленном порядке документ, регламентирующий среднечасовые величины производства, передачи, поставки и потребления электрической энергии субъектами рынка электрической мощности и энергии Республики Казахстан на каждые календарные сутки среднеевропейского времени.

**Стороны** - участники Договора и их соответствующие законные Правопреемники. При этом каждый участник Договора в отдельности именуется «Сторона», вместе участники Договора именуются «Стороны».

**Согласие** - там, где в соответствии с положениями Договора требуется согласие Сторон, такое согласие запрашивается путем Уведомления и выдается в письменной форме за подписью Уполномоченного Представителя соглашающейся Стороны.

**Третьи Лица** - любые юридические лица (предприятия, учреждения и организации, независимо от названия, организационно-правовой формы и правового статуса) и физические лица, не связанные Договором. Ссылки на Третьих лиц означают ссылки и на их соответствующих законных и/или договорных Правопреемников.

**Уполномоченный орган** - государственный орган, осуществляющий контроль и регулирование в области электроэнергетики.

**Уполномоченный Представитель** - дееспособное физическое лицо, уполномоченное на совершение соответствующих юридически значимых действий на основании учредительных документов, должностных инструкций и приказов Стороны, а равно на основании надлежащим образом оформленной доверенности, в силу Закона или Договора.

**Фактический Объем Электроэнергии** – Объём Электроэнергии определяемый на основании показаний приборов коммерческого учета согласно Приложения №4, в соответствии с которым Заказчик производит оплату.

**Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки** – услуга, оказываемая единым закупщиком, по обеспечению готовности аттестованной в установленном порядке электрической мощности генерирующих установок в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан к несению нагрузки

**Договорной объем услуги по поддержанию** - сумма объемов услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанных для соответствующего календарного года в действующих договорах о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации, в МВт.

Иные понятия и определения, использованные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.**
   1. Энергоснабжающая организация обязуется в течение всего срока действия настоящего Договора обеспечить поставку требуемого Заказчиком объема электроэнергии, оказывать услуги по организации балансирования производства-потребления требуемого объема электрической энергии в ЕЭС РК, услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки, а также осуществлять передачу требуемого объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня РК до пункта приема, оговоренных настоящим Договором, с учетом корректировок, производимых согласно пункту 3.3 Договора. Заявки на предстоящие сутки согласовываются Уполномоченными представителями Сторон по телефону, факсовому аппарату, либо по электронной почте.

Приложения №1 - Тариф электрической энергии

Приложение № 2 – Договорные объемы электроэнергии (в Пункте Использования).

Приложение № 3 – Стоимость электрической энергии / таблица цен

Приложение № 4 - Список приборов коммерческого учета электрической энергии, их характеристики, места установки

Приложение № 5 – Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационная ответственность

Приложение № 6 – Схема маршрута передачи электрической энергии

Приложение № 7 – Акт сверки объемов покупной электроэнергии заказчика от Энергоснабжающей организации

Приложение № 8 – Акт сверки показания приборов

1. **Условия оказания услуг.**
   1. Купля- продажа электрической энергии.
      1. При надлежащем выполнении Заказчиком всех условий настоящего Договора Энергоснабжающая организация обеспечивает поставку гарантированного объема электроэнергии в адрес Заказчика в Пункте Использования указанного в Приложении №4 Договора, не ниже требуемого Заказчиком объема электроэнергии.
      2. Поставка электроэнергии производится в объеме согласно Приложениям № 2 и № 3 к настоящему Договору, на основании и в соответствии с заявкой согласованной между Энергоснабжающей организацией и Заказчиком.
      3. Отклонение от Договорного Объема электроэнергии в расчетном периоде допускается в пределах +/- 5 %. По согласованию с Энергоснабжающей организацией допускается корректировка Заказчиком Договорного Объёма Электроэнергии, предусмотренного Договором, указанного в Приложениях №2 и №3.
      4. Поставка Электроэнергии по Договору производится согласно утверждённого Системным Оператором Суточного Графика, с учётом корректировок, настоящего Договора.

3.1.5 Энергоснабжающая организация должна иметь не менее 7 (семи) заключенных контрактов с вводом действия с 01.01.2020г. на закуп электроэнергии от энергоисточника / станции, один из договоров должен быть с энергоисточником/станции организацией АО «Кристалл Менеджмент

3.1.6 В случае возникновения на энергоисточнике / станции, осуществляемым отпуск электрической энергии в адрес Заказчика, обстоятельств, повлиявших на своевременную поставку электроэнергии, Энергоснабжающая организация должна незамедлительно возместить дефицит объема электроэнергии от резервного энергоисточника / станции.

* 1. Услуги передачи электрической энергии.

3.2.1 Энергоснабжающая организация должна иметь заключенный Контракт на оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии» с системным оператором

* + 1. Передача электрической энергии производится на основании и в соответствии с поданной Заказчиком заявки с учетом согласованной с Энергоснабжающей организацией корректировки объемов передаваемой электроэнергии.
    2. Передача электрической энергии осуществляется по маршруту, согласно настоящего Договора. В случае, если необходимо изменить маршрут передачи электрической энергии, Энергоснабжающая организация должна направить соответствующее уведомление в адрес Заказчика.
    3. Энергоснабжающая организация должна иметь заключенный Контракт с Системным оператором рынка электрической энергии РК.
  1. Услуги по организации балансирования электрической энергии.

3.3.1 Энергоснабжающая организация должна иметь заключенный Контракт на оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии» с системным оператором

* + 1. Энергоснабжающая организация выступает в качестве Провайдера баланса на балансирующем рынке электрической энергии.
    2. Услуги по организации балансирования производства – потребления электроэнергии в ЕЭС РК оказываются Заказчику в соответствии с законодательством РК и настоящим Договором и включают в себя:
* организацию функционирования балансирующего рынка электрической энергии, в том числе в имитационном режиме;
* физическое урегулирование дисбалансов электроэнергии, в том числе в рамках установленных диапазонов регулирования в имитационном режиме работы балансирующего рынка;
* финансовое урегулирование почасовых дисбалансов между договорными и измеренными фактическими значениями производства и потребления электроэнергии;
* определение объемов почасовых дисбалансов электроэнергии;
* определение цены почасовых дисбалансов, цены и объемов задействованной балансирующей электроэнергии, за исключением работы балансирующего рынка в имитационном режиме.
  + 1. В имитационном режиме работы балансирующего рынка допускается дисбаланс Заказчика в диапазоне + / - 10 % от заявленного суточного графика производства – потребления электроэнергии. Заказчик обязан соблюдать нулевое сальдо дисбалансов электроэнергии за сутки и за расчетный период.
    2. Оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электроэнергии производится на основании и в соответствии с поданной Заказчиком заявки с учетом согласованной с Энергоснабжающей организацией корректировки объемов передаваемой электроэнергии.
  1. Подача заявок:
     1. заявка на предстоящий квартал подается не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до начала соответствующего квартала;
     2. месячная заявка на предстоящий расчетный период подается не позднее 10 (десяти) календарных дней до начала соответствующего расчетного периода. Корректировка месячного объема допускается только в пределах договорного квартального объема электроэнергии;
     3. допускается корректировка Заказчиком месячной заявки суточных объемов электроэнергии посредством:
* суточной заявки, подаваемой не позднее 10-00 часов суток, предшествующих суткам, для которых корректируется объем;
* оперативной заявки, подаваемой не позднее тридцати минут до наступления срока, для которого корректируются показатели.
  + 1. Оперативная заявка в форме телефонограммы подается уполномоченным представителем Заказчика, с обязательным последующим оформлением ее в письменном виде.
    2. Заявки подаются уполномоченными представителями Заказчика посредствам факсимильной и электронной связи.
    3. Стороны в течение 3 (трех) календарных дней, с момента подписания настоящего Договора, должны предоставить друг другу в письменной форме:
* Список уполномоченных представителей, имеющих право от имени Сторон подавать суточные, оперативные заявки, вести оперативные переговоры, имеющих право передачи и сбора оперативной информации;
* Номера телефонов и/или факсимильных аппаратов, адреса электронной почты, по которым Сторонам в целях исполнения Договора надлежит принимать суточные, оперативные заявки, вести оперативные переговоры, в том числе номера телефонов для передачи оперативной заявки, ведения оперативных переговоров в период времени с 18:00 до 09:00 часов времени Астаны, а также в праздничные и выходные дни.
* Номера телефонов и/или факсимильных аппаратов, а также адреса электронной почты, по которым Энергоснабжающей организации надлежит принимать Заявки Заказчика, могут изменяться Энергоснабжающей организацией исключительно при условии надлежащего письменного уведомления Заказчика в течение 24 часов с момента изменения.
  1. Услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки

3.5.1 Энергоснабжающая организация должна иметь заключенный Контракт на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки с ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии», стоимость услуги ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» входит в тариф энергоснабжения.

3.5.2. Энергоснабжающая организация обязуется оказывать, а Заказчик принимать и оплачивать услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее – услуга по обеспечению) в соответствии с условиями настоящего Договора и требованиями законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики.

3.5.3. Объем услуги по обеспечению, который обязан по настоящему Договору потреблять Заказчик, для соответствующего календарного года определяется согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612) (далее – Правила рынка мощности). Изменение договорного объема в течение соответствующего календарного года осуществляется согласно Правилам рынка мощности.

3.5.4. Значения электрической мощности, используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности, определяются по данным автоматизированной системы коммерческого учета, обеспечивающей передачу данных почасового учета из базы данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии по согласованным протоколам в центральную базу данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии системного оператора.

3.6 Энергоснабжающая организация должна иметь заключенный Контракт участие на рынке централизованной торговли электрической энергией с АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности».

3.7 Энергоснабжающая организация вправе вводить ограничения, вплоть до полного прекращения подачи электрической энергии, с предварительным уведомлением Заказчика не менее чем за 72 (семьдесят два) часа, в следующих случаях:

* при нарушении Заказчиком сроков оплаты, оговоренных Договором;
* иных случаях, установленных законодательством РК;

1. **Учет электрической энергии.**
   1. Измерение Фактического Объёма Отпущенной / Переданной Энергоснабжающей организацией электроэнергии в адрес Заказчика производится по приборам коммерческого учёта расположенного на границе раздела балансовой принадлежности Заказчика и Системного оператора, согласно Приложению №4 настоящего Договора.
   2. Фактический Объём Электроэнергии согласовывается Сторонами на основании показаний приборов согласно приложению № 4 настоящего договора, с последующим оформлением акта сверки до 3 (третьего) числа месяца, следующего за отсчетным. В случае если Стороны не пришли к согласию, окончательный расчет за Объём купли-продажи Электроэнергии производится Заказчиком на основании данных «Фактического баланса поставки-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической мощности и энергии РК» за соответствующий расчетный период с учетом произведенной оплаты за этот расчетный период, предоставляемого уполномоченным органом.
   3. Стороны обязуются предоставлять друг другу и Системному оператору доступ к приборам коммерческого учета электрической энергии в любое время в течение суток для целей снятия показаний, проверки технического состояния цепей телеизмерений и систем коммерческого учета. Снятие показаний приборов коммерческого учета электрической энергии по окончанию расчетного периода производится уполномоченными представителями Сторон и Системного оператора. Если уполномоченный представитель одной из Сторон или Системного оператора отсутствует либо отказывается от снятия показаний, то уполномоченному представителю другой Стороны разрешается самостоятельно произвести снятие показаний. При снятии показаний приборов коммерческого учета электрической энергии уполномоченными представителями Сторон должен быть подписан акт сверки показаний приборов коммерческого учета электрической энергии.
   4. Приборы учета, установленные в точках коммерческого учёта электрической энергии, должны иметь действующее свидетельство о поверке и быть опломбированными. Цепи учета и телеизмерений также должны быть опломбированы. Заказчик производит за свой счёт метрологические поверки находящихся на его балансе приборов коммерческого учёта электрической энергии в сроки, предусмотренные Электросетевыми правилами Республики Казахстан. Каждая из Сторон, включая Системного оператора, может потребовать от другой Стороны проведение дополнительных поверок её (другой Стороны) приборов коммерческого учета электрической энергии. Однако, если одна из Сторон требует проведения дополнительной поверки, то она производится за счет инициировавшей дополнительную поверку Стороны. В случае если при дополнительной поверке обнаружится, что погрешность приборов коммерческого учета электрической энергии выходит за пределы их класса точности, то издержки по дополнительной проверке оплачивает владелец приборов коммерческого учета электрической энергии.
   5. При обнаружении нарушений в схеме учета электрической энергии составляется соответствующий акт, в котором фиксируются все нарушения. В таком случае, объем потребления электрической энергии Заказчика определяется по окончании расчетного периода на основании фактических балансов производства/потребления электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии.
2. **ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ.**
   1. Стоимость оказываемых услуг Энергоснабжающей организации указана в Приложениях №1 и №3 Договора.
   2. Стоимость Отпущенной Энергоснабжающей организацией электроэнергии рассчитывается по формуле: «произведение Объёма Электроэнергии на тариф, указанный в Приложении №1 Договора».
   3. Оплата за электроэнергию производится Заказчиком в форме 100% (сто процентной) ежемесячной предоплаты стоимости объема электроэнергии. Заказчик производит оплату в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения оригинала счета на оплату от Энергоснабжающей организации.
   4. Оплата производится перечислением на расчётный счёт Энергоснабжающей организации или иным не противоречащим законодательству Республики Казахстан способом.
   5. Окончательный расчет за представленные услуги в расчётном периоде производится Заказчиком за соответствующий расчетный период с учетом произведенного авансового платежа за этот расчетный период, в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения оригинала счёта-фактуры, выставляемой Энергоснабжающей организацией не позднее 5 числа месяца, следующего за расчётным.
   6. В случае, если фактический объем электроэнергии за расчетный период окажется меньше объема электроэнергии, оплаченного Заказчиком в течение данного расчетного периода, сумма предоплаты будет зачтена в счет оплаты услуг, предоставляемой Энергоснабжающей организацией в следующем расчетном периоде либо возвращена Заказчику на основании Акта сверки, подписанного уполномоченными представителями Сторон.
   7. По окончании срока действия настоящего Договора Стороны производят окончательный расчет на основании Акта сверки взаиморасчётов на момент окончания действия Договора, подписанного Сторонами, путем перечисления денежных средств на расчётный счет соответствующей Стороны, в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения подписанного Сторонами оригинала Акта сверки взаиморасчётов.
   8. Если Заказчик оспаривает правильность выставленного счёта, он уведомляет Энергоснабжающую организацию в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения этого счёта и представляет Энергоснабжающей организацией письменное заявление с изложением возражений. При этом Сторона, которая оспаривает правильность выставленного счёта-фактуры, обязана в указанные выше сроки оплатить неоспариваемую часть выставленного к оплате счёта-фактуры.
   9. В случае изменения тарифа на услуги Системного Оператора АО «KEGOC», энергопроизводящих организаций, РФЦпоВИЭ, Энергоснабжающая организация уведомляет об этом Заказчика в течении 1 (одного) месяца до вступления в действия нового тарифа, с обязательным внесением изменения в Приложения №1 и № 3 Договора путем оформления Сторонами дополнительного соглашения к настоящему Договору.
   10. Энергоснабжающая организация самостоятельно, без участия Заказчика, организует передачу Электроэнергии по сетям Системного оператора АО «KEGOC» до Пункта Использования и несет все расходы, связанные с оплатой услуг Энергопередающей организации до Пункта Использования.
3. **Ответственность Сторон.**
   1. За нарушение сроков оплаты Энергоснабжающая организация вправе требовать от Заказчика неустойку, по неоплаченным Заказчикам суммам, начиная со дня, следующего за днем окончания срока платежа. По просроченным суммам Энергоснабжающая организация вправе требовать от Заказчика неустойку, рассчитанную исходя из 1,5 кратной ставки рефинансирования, определяемой Национальным банком Республики Казахстан на день фактического исполнения Заказчиком денежного обязательства, за каждый день просрочки платежа. Расчёт неустойки Заказчик рассматривает в течение 5 (пяти) календарных дней с момента предоставления Энергоснабжающей организацией обоснованного требования. Счёт по неустойке Энергоснабжающая организация выставляет после согласования данного расчета.
   2. За нарушение сроков/объема поставки электроэнергии Заказчик вправе требовать от Энергоснабжающей организации неустойку, рассчитанную исходя из 1,5 кратной ставки рефинансирования, определяемой Национальным банком Республики Казахстан на день фактического исполнения Энергоснабжающей организацией обязательств от суммы недопоставленного объема электроэнергии, за каждый день недопоставки электроэнергии. Расчёт неустойки Энергоснабжающая организация рассматривает в течение 5 (пяти) календарных дней с момента предоставления Заказчиком обоснованного требования. Счёт по неустойке Заказчик выставляет после согласования данного расчета.
   3. Уплата неустойки не освобождает Сторону от выполнения всех обязательств по настоящему Договору.
   4. Во всех остальных случаях ответственность Сторон наступает в соответствии с законодательством Республики Казахстан.
4. **ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ И ИНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА.**
   1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. Исполнение обязательств по Договору в этих случаях отодвигается на неопределённый срок до прекращения воздействия обстоятельств непреодолимой силы.
   2. Под непреодолимой силой понимаются внешние и чрезвычайные события, которые не существовали во время подписания Договора, возникшие помимо воли Энергоснабжающей организации и Заказчика, наступлению и действию которых Стороны не могли воспрепятствовать с помощью мер и средств, применения которых в конкретной ситуации справедливо требовать и ожидать от Стороны, подвергшейся действию непреодолимой силы.
   3. Стороны согласились, что под непреодолимой силой признаются следующие события, независящие от воли Сторон и ухудшающие возможность исполнения настоящего Договора: стихийные бедствия природного и техногенного характера, системные аварии, пожары, военные действия на территории Республики Казахстан, издание государственными органами Республики Казахстан актов, прямо противоречащих и соответственно препятствующих исполнению Сторонами своих обязательств по Договору.
   4. Стороны могут быть освобождены от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательства по Договору, если докажут, что оно было вызвано препятствием вне их контроля, которое даже внимательная и добросовестная Сторона не могла бы избежать, и которое возникло после заключения Договора.
   5. Сторона, подвергшаяся воздействию обстоятельств непреодолимой силы или столкнувшаяся с препятствием вне её контроля, обязана немедленно, в течение 5 (пяти) рабочих дней посредством факса или телеграфа уведомить другую сторону о возникновении, виде и возможной продолжительности действия указанных обстоятельств и препятствий.
   6. Если вышеупомянутое уведомление не будет сделано в срок, Сторона, подвергшаяся воздействию обстоятельств непреодолимой силы или столкнувшаяся с препятствием вне её контроля, лишается права ссылаться на них в своё оправдание.
5. **УСТУПКА.**
   1. Стороны не имеют право полной или частичной передачи своих прав и обязанностей, оговоренных в Договоре, за исключением, когда на это получено письменное Согласие другой Стороны.
6. **АВТОНОМНОСТЬ ПОЛОЖЕНИЙ ДОГОВОРА.**
   1. В случае, если какое-либо положение, либо часть положения Договора, как в отношении обеих Сторон, так и в отношении какой-либо одной Стороны окажется неисполнимым, или в случае, если суд признает его недействительным, все другие положения Договора признаются и толкуются, насколько это возможно, как действительные и исполнимые таким образом, чтобы сохранить их полную юридическую силу и действие. При этом недействительная или неисполнимая часть либо толкуется и применяется таким образом, что в результате она становится действительной и применимой, либо, если это, возможно, отделяется от Договора с целью сохранения в наиболее полной мере действительности и исполнимости всех других положений Договора.
7. **ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ.**
   1. Любые изменения или дополнения к Договору имеют юридическую силу только при условии их совершения в письменной форме за подписью Уполномоченных Представителей каждой из Сторон, при наличии необходимых разрешений (если это требуется по Закону или определено соглашением Сторон) в отношении соответствующих изменений и дополнений от каких-либо государственных органов, третьих лиц.
8. **УВЕДОМЛЕНИЯ.**
   1. Все уведомления подаются в письменной форме.
   2. Уведомление должно быть подписано Уполномоченным Представителем Стороны, направляющей уведомление, адресовано Уполномоченному Представителю получающей Стороны и доставлено Стороне по ее адресу, указанному в Договоре.
   3. Уведомление вручается только следующими способами: нарочным, телефонограммой, по факсу или курьерской службой и считается врученным:
      1. (вручение нарочным) при вручении нарочным по адресу получающей Стороны;
      2. (телефонограммой) телефонограмма считается полученной после получения телефонного сообщения и внесения отметки в журнал входящей/исходящей документации Сторон;
      3. (по факсу) при отправке факсом на номер Стороны, указанный в адресе Стороны, в момент успешного завершения факсимильной передачи всех страниц, что подтверждается получающей Стороной путем отправки по факсу первого листа уведомления с проставленным входящим номером на факс Стороны, отправившей уведомление;
      4. (курьерской службой) при отправке курьером – в момент вручения уведомления получающей Стороне по адресу, указанному в документах о доставке курьерской службы.
   4. Уведомление, не соответствующее всем требованиям статей 11.1–11.3 Договора, является недействительным и не имеющим юридической силы.
9. **КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ.**
   1. Настоящий Договор является конфиденциальным и Стороны соглашаются не разглашать никаких условий настоящего Договора каким-либо третьим лицам, юридическим лицам, физическим лицам и/или государственным органам, за исключением случаев, когда это явно требуется законодательством Республики Казахстан, либо когда это требуется для урегулирования возникшего спора в отношении настоящего Договора.
10. **СРОК ДОГОВОРА.**
    1. Срок действия Договора установлен с 00:00 часов «01» января 2020 года до 24:00 часов «31» декабря 2022 года, среднеевропейского времени.
    2. Срок действия Договора может быть изменен внесением соответствующих изменений в текст Договора в соответствии с пунктом 10.1 настоящего Договора.
11. **РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ.**
    1. В случае какого-либо спора, возникшего по какому-либо отдельному положению Договора или в целом по Договору или в связи с каким-либо вопросом или действием в отношении положений Договора, любая из Сторон вправе направить другой Стороне претензию с полным изложением сущности спора.
    2. Стороны предпринимают все меры для урегулирования всех споров путем переговоров.
    3. Если возникший спор не удается разрешить путем переговоров в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента направления Стороной претензии, данный спор и иные, относящиеся к нему вопросы, разрешаются и регулируются в судебном порядке, в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.
12. **ПРочие положения.**
    1. Любое обязательство Сторон по Договору также включает в себя обязательства по обеспечению в пределах их полномочий и компетенции, физических, материальных и финансовых возможностей совершения всех необходимых действий как самими лично, так и иными третьими лицами или государственными органами Республики Казахстан, с тем, чтобы придать полную юридическую силу всем положениям Договора.
    2. Изменение юридического статуса, либо организационно-правовой формы Сторон не изменяют сути Договора, и все права и обязанности переходят к соответствующим Правопреемникам до полного завершения действия Договора, за исключением случаев, когда Стороны изъявят желание расторгнуть Договор, изменить его, либо нормы действующего законодательства требуют его переоформления. При этом Стороны обязаны информировать друг друга об изменении своего юридического статуса не позднее 15 (пятнадцати) дней после факта перерегистрации.
    3. Для постоянной связи и согласования различных вопросов связных с куплей-продажей электрической энергии, Заказчик назначает ответственного уполномоченного в лице -Болтаева Еркына Нурпеисовича, Энергоснабжающая организация со своей стороны назначает ответственного в лице- Абужанова Мэлса Абужановича. Перечень уполномоченных лиц предоставляется Сторонами письменно, посредством уведомления.
    4. Отношения Сторон, вытекающие из Договора и не урегулированные им, регламентируются действующим законодательством Республики Казахстан.
    5. Преамбула, все Статьи, Пункты и Приложения Договора имеют одинаковую силу.
    6. Договор составлен на русском языке в 2-х (двух) оригинальных экземплярах, хранящихся по одному у Сторон. Оба экземпляра имеют одинаковую юридическую силу. Каждая страница Договора подлежит обязательному парафированию.
13. **ЮридическиЕ адреса, банковские реквизиты и подписи уполномоченных представителей Сторон.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Энергоснабжающая организация:** | | **Заказчик:**  ТОО «СП «Казгермунай»,  индекс 120018, г. Кызылорда, пос. Тасбогет, ул. Амангельды, 100  **адрес для взаиморасчетов:** 120018, г. Кызылорда, пос. Тасбогет, урочище Жанадария, здание 101  БИН 940 240 000 021  ИИК KZ80 6010 2010 0003 4150 (KZT)  КФ АО «Народный Банк Казахстана»  БИК HSBKKZKX  тел./факс: 8 (7242) 600 118, 600 128/261 761, 262 531  e-mail: [kgm@kgm.kz](mailto:kgm@kgm.kz)  **Заместитель генерального директора по производству**  **Мамадахунов А.К.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Заместитель генерального директора по производству**  **Ся Шицзюнь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | |
|  | |

Приложение №1

к Договору \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 2019 г.

**Тариф электрической энергии (без учета НДС)**

1. Настоящим Стороны согласовывают тариф на поставляемую электрическую энергию в сроки и в размере:

**-** с 00-00 часов 01.01.2020 года до 24-00 часов 31.12.2022 года **-**

1. **Расшифровка тарифа за 1 кВт\*ч.;**
2. Информация, содержащаяся в настоящем Приложении, является строго конфиденциальной и не может быть передана третьим лицам (за исключением официальных государственных органов в соответствии с действующими Законодательствами Республики Казахстан) без предварительного письменного согласия другой Стороны.
3. НДС оплачивается в порядке, установленном Налоговым кодексом Республики Казахстан, по ставкам, действующим на момент возникновения обязательств.

|  |  |
| --- | --- |
| **Энергоснабжающая организация:** | **Заказчик:**  **Заместитель генерального директора по производству**  **Мамадахунов А.К.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Заместитель генерального директора по производству**  **Ся Шицзюнь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |

Приложение №2 к Договору \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 2019 г.

**Договорные объемы электроэнергии (в Пункте Использования).**

|  |  |
| --- | --- |
| **Энергоснабжающая организация:** | **Заказчик:**  **Заместитель генерального директора по производству**  **Мамадахунов А.К.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Заместитель генерального директора по производству**  **Ся Шицзюнь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |

Приложение № 3

к Договору \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2019 г.

**Стоимость договорной электрической энергии**

Примечание: стоимость договорной электрической энергии рассчитывается как умножение тарифа расчетного года (Приложение №1 настоящего Договора) на расчетный календарный месяц (Приложение №2 настоящего Договора)

|  |  |
| --- | --- |
| **Энергоснабжающая организация:** | **Заказчик:**  **Заместитель генерального директора по производству**  **Мамадахунов А.К.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Заместитель генерального директора по производству**  **Ся Шицзюнь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |

Приложение № 4

к Договору \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» декабря 2019 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Список приборов коммерческого учета электрической энергии, их характеристики, места установки для ТОО "СП "Казгермунай"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| **№** | № п/п | Место расположения точек учета | | **Наличие АСКУЭ (+,-)** | **Использование т. учета в расчетах, как А,Т,П,К** | Счетчик | | | | | Трансформаторы тока | | | | | | Трансформаторы напряжения | | | | | | Расчетный коэф. (Ксч.) | |
| Наименование ПС | Наименование присоединения | № счетчика | | Тип | Кл. т. | | Тип | | К тт | | Кл. т. | | Тип | | К тн | | Кл. т. | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | | **8** | **9** | | **10** | | **11** | | **12** | | **13** | | **14** | | **15** | | **16** | |
|  |  | **Пункт доставки ПС Кумколь (яч. 6кВ)** | |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **1П** | Поступление электроэнергии в энергооборудование абонентов Заказчика из сетей АО "KEGOC"**(плюс)**. | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | 1 | **ПС 220кВ Кумколь**  (АО "KEGOC") | яч. 6кВ №32 **(плюс)** | + | А | 01132879 | | ЕА05RALX-C-3 | 0,5 | | ТОЛ-10 | | 300/5 | | 0,5 | | ЗНОЛ-6 | | 6000/100 | | 0,5 | | 3600 | |
| 2 | яч. 6кВ №35 **(плюс)** | + | А | 01127727 | | EA05RL-C-3 | 0,5 | | ТОЛ-10 | | 300/5 | | 0,5 | | ЗНОЛ-6 | | 6000/100 | | 0,5 | | 3600 | |
|  |  | **Пункт доставки ПС Кумколь (ВЛ 110кВ)** | |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **2П** | Поступление электроэнергии в энергооборудование абонентов Заказчика из сетей АО "KEGOC" через сети и энергооборудование ТОО "Кристалл Менеджмент" **(плюс)**. | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
|  | 1 | **ПС 220кВ Кумколь**  (АО "KEGOC") | ВЛ-110кВ Л-147, Л-148 **(плюс)** | - | А | Суммарный объем выдачи электрической энергии с шин ГТЭС "Акшабулак" по ВЛ 110кВ Л-149, 150, 151, 152 в пунктах потребления электроэнергии Заказчиком **(4П)** в соответствии с трехсторонним Актом определения расхода (отпуска) электроэнергии по данным ВЛ (Заказчик - ЭСО - ТОО "Кристалл Менеджмент") | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
| 2 | - | П | Доля потерь в ВЛ 110кВ Л-147,Л-148, отнесенная к Заказчику **(плюс)**. В соответствии с трехсторонним Актом (Заказчик- ЭСО - ТОО "Кристалл Менеджмент"). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | **Пункты потребления электроэнергии Заказчиком с шин ГТЭС Акшабулак** | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
| **4П** | Суммарный объем выдачи электрической энергии с шин ГТЭС "Акшабулак" по ВЛ 110кВ Л-149, 150, 151, 152 (3П) | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
| 1 | **Шины ГТЭС Акшабулак**  (ТОО «Кристалл Менеджемент») | ВЛ-110кВ Л-149 (плюс) | + | А | 01206823 | A1802RALP4G-DW4 | | | 0,2 | | IMB 123 | | 200/1 | | 0,2 | | CPB-170 | | 110000/100 | | 0,5 | | 220000 |
| 2 | ВЛ-110кВ Л-150 (плюс) | + | А | 01206827 | A1802RALP4G-DW4 | | | 0,2 | | IMB 123 | | 200/1 | | 0,2 | | CPB-170 | | 110000/100 | | 0,5 | | 220000 |
| 3 | ВЛ-110кВ Л-151 (плюс) | + | А | 01206824 | A1802RALP4G-DW4 | | | 0,2 | | IMB 123 | | 200/1 | | 0,2 | | CPB-170 | | 110000/100 | | 0,5 | | 220000 |
| 4 | ВЛ-110кВ Л-152 (плюс) | + | А | 01206825 | A1802RALP4G-DW4 | | | 0,2 | | IMB 123 | | 200/1 | | 0,2 | | CPB-170 | | 110000/100 | | 0,5 | | 220000 |
|  |  | Главный энергетик **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Болтаев Е.Н.** | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
|  | Энергосабжающая организация: | | |  |  | Заказчик: **ТОО "СП "Казгермунай"**  Заместитель генерального директора по производству  Мамадахунов А.К. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_    Заместитель генерального директора по производству  Ся Шицзюнь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Приложение № 5

к Договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_» декабря 2019 г.

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационная ответственность;**

В пункте доставки электроэнергии для ТОО СП «Казгермунай» - **«ПС Кумколь»** граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между АО «KEGOC» и ТОО СП «Казгермунай» в пунктах потребления электроэнергии:

* ВЛ 110 кВ «Акшабулак» устанавливается в местах выходов проводов из ответвительных зажимов, опресованных на I и ОСШ-110 кВ (Акт от 23.02.05г.). Ответственность ТОО СП «Казгермунай» - ВЛ 110кВ. Ответственность АО «KEGOC» - оборудование ячейки ВЛ 110кВ;
* Яч. 6 кВ №32 устанавливается на верхних вводных разъемах стационарной ячейки №32 ЗРУ 6кВ ПС 220 кВ Кумколь (Акт от 27.06.06г.). Ответственность ТОО СП «Казгермунай» - ВЛ 6кВ. Ответственность АО «KEGOC» - оборудование ячейки ВЛ 6кВ;
* Яч. 6 кВ №35 устанавливается на верхних вводных разъемах стационарной ячейки №35 ЗРУ 6кВ ПС 220 кВ Кумколь (Акт от 03.11.05г.). Ответственность ТОО СП «Казгермунай» - ВЛ 6кВ. Ответственность АО «KEGOC» - оборудование ячейки ВЛ 6кВ

**разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между потребителем электрической сети и энергопроизводящей организацией**

1.1. Граница разграничения балансовой принадлежности между потребителем электрической энергии и энергопроизводящей организацией в соответствии с «Правилами пользования электрической энергией» устанавливается ***в местах крепления проводов с помощью натяжных зажимов на портале ячейки №12 ОРУ-110кВ ГТЭС «Акшабулак» в сторону линии ВЛ-110кВ Л-149 ПС 110/6 кВ «Акшабулак»***

**СХЕМА РАЗДЕЛА ГРАНИЦ**



Сети энергопроизводящей организации организации(ТОО «Кристалл Менеджмент) показаны красным цветом.

Сети потребителя электрической энергии (ТОО СП «КазГерМунай») показаны синим цветом.

При этом за состояние контактов присоединения на натяжном зажиме ответственность несет ***ТОО «Кристалл Менеджмент».***

1.2. Граница разграничения балансовой принадлежности между потребителем электрической энергии и энергопроизводящей организацией в соответствии с «Правилами пользования электрической энергией» устанавливается ***в местах крепления проводов с помощью натяжных зажимов на портале ячейки №13 ОРУ-110кВ ГТЭС «Акшабулак» в сторону линии ВЛ-110кВ Л-150 ПС 110/6 кВ «Акшабулак»***

**СХЕМА РАЗДЕЛА ГРАНИЦ**



Сети энергопроизводящей организации организации(ТОО «Кристалл Менеджмент) показаны красным цветом.

Сети потребителя электрической энергии (ТОО СП «КазГерМунай») показаны синим цветом.

При этом за состояние контактов присоединения на натяжном зажиме ответственность несет ***ТОО «Кристалл Менеджмент».***

1.3 Граница разграничения балансовой принадлежности между потребителем электрической энергии и энергопроизводящей организацией в соответствии с «Правилами пользования электрической энергией» устанавливается ***в местах крепления проводов с помощью натяжных зажимов на портале ячейки №3 ОРУ-110кВ ГТЭС «Акшабулак» в сторону линии ВЛ-110кВ Л-151 ПС 110/6 кВ «Нуралы-1», «Нуралы-2».***

**СХЕМА РАЗДЕЛА ГРАНИЦ**



Сети энергопроизводящей организации организации(ТОО «Кристалл Менеджмент) показаны красным цветом.

Сети потребителя электрической энергии (ТОО СП «КазГерМунай») показаны синим цветом.

При этом за состояние контактов присоединения на натяжном зажиме ответственность несет ***ТОО «Кристалл Менеджмент».***

1.4 Граница разграничения балансовой принадлежности между потребителем электрической энергии и энергопроизводящей организацией в соответствии с «Правилами пользования электрической энергией» устанавливается ***в местах крепления проводов с помощью натяжных зажимов на портале ячейки №2 ОРУ-110кВ ГТЭС «Акшабулак» в сторону линии ВЛ-110кВ Л-152 ПС 110/6 кВ «Нуралы-1», «Нуралы-2».***

**СХЕМА РАЗДЕЛА ГРАНИЦ**



Сети энергопроизводящей организации организации(ТОО «Кристалл Менеджмент) показаны красным цветом.

Сети потребителя электрической энергии (ТОО СП «КазГерМунай») показаны синим цветом.

При этом за состояние контактов присоединения на натяжном зажиме ответственность несет ***ТОО «Кристалл Менеджмент».***

2. Граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок между энергопроизводящей организацией и потребителем электрической энергией устанавливается по балансовой принадлежности.

3. Потребитель электрической энергией несет ответственность согласно «Правилам пользования электрической энергией».

а) за эксплуатацию электроустановок, находящихся на балансе потребителя электрической энергии;

б) за сохранность электроустановок энергопроизводящей организации, находящихся на его территории и присоединенных к электроустановкам потребителя электрической энергии.

4. Энергопроизводящая организация несет ответственность согласно «Правилам пользования электрической энергией»

а) за эксплуатацию электроустановок, находящихся на балансе энергопроизводящей организации;

б) за сохранность электроустановок потребителя электрической энергии, присоединенных к электроустановкам энергопроизводящей организации или находящихся на территории подстанций и доступных осмотру только персоналу энергопроизводящей организации.

5. Если электроустановки потребителя электрической энергии, эксплуатируются энергопроизводящей организацией на договорных началах, составляется отдельно эксплуатационное соглашение. К акту оно не прилагается.

6. Акт должен храниться у потребителя электрической энергии и в энергопроизводящей организации.

7. Акт разграничения подлежит пересоставлению в следующих случаях:

а) при изменении схемы Энергоснабжения;

б) при пересмотре договора на пользование электроэнергией.

Главный энергетик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **Болтаев Е.Н.**

|  |  |
| --- | --- |
| **Энергоснабжающая организация:** | **Заказчик:**  Заместитель генерального директора по производству  **Мамадахунов А.К.** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Заместитель генерального директора по производству  **Ся Шицзюнь** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М.П. |

Приложение №6

к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_» декабря 2019 г.

**Схема маршрута передачи электрической энергии**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Пункты  приема | Пути передачи электроэнергии | Пункты доставки | |
| Наименование | Балансовая принадлежность |
| 1. | АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» | (ЭкГРЭС 2) - ПС Нура – ПС Агадырь – ПС Жезказган – | ПС Кумколь | АО «KEGOC» |
| 2. | АО «Жамбылская ГРЭС» | (ЖГРЭС) - ПС Жамбыл – ПС Миргалимсай - ПС Кызылординская – ПС ГПП-1,2 - |

Главный энергетик **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Болтаев Е.Н.**

|  |  |
| --- | --- |
| **Энергоснабжающая организация:** | **Заказчик:**  Заместитель генерального директора по производству  **Мамадахунов А.К.** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Заместитель генерального директора по производству  **Ся Шицзюнь** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М.П. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | | |  |  |  |  |  |  | | Приложение №7 | | | | | |
|  |  | | |  |  |  |  |  |  | | к Договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» декабря 2019 г. | | | | | |
|  | **АКТ СВЕРКИ** | | | | | | | | | | | |  | | | |
|  |  | | **объемов покупной электроэнергии Заказчика** | | | | | | | | | |  | | | |
|  |  | | **от энергоснабжающей организации.** | | | | | | | | | |  | | | |
|  |  | |  | | | | | | | | | |  | | | |
|  |  | | **по договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года** | | | | | | | | | |  | | | |
|  |  | |  | | **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месяц 202\_\_ г.** | | | | | | | | | |  |  |
|  |  | |  | |  | (расчетный период) | | | | | | | | |  |  |
|  |  | |  | |  |  | | | |  | |  | | |  |  |
|  | № п/п | | Пункты доставки электрической энергии | | | | Объем,  кВт\*ч | | | Тариф  тенге/кВт\*ч | | Стоимость,  в т.ч. НДС тенге |  | | | |
|  | **1** | | **нефтепромыслы Акшабулак, Нуралы, Аксай, НПС Кумколь** | | | |  | | |  | |  |  | | | |
|  |  | | **Всего:** | |  |  |  | | |  | |  |  | | | |
|  |  | |  | | | |  | | |  | |  |  | | | |
| Вышеперечисленные услуги Энергоснабжающей организацией выполнены в полном объеме и в срок. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Заказчик за оказанные услуги претензий не имеет. | | | | | | | | |  | |  | | |  |  | | |  |
|  | |  | | | |  |  |  |  | | | | | | | | |  |
|  | |  | |  |  |  |  |  |  | |  | | |  |  | | |  |
|  | |  | | Главный энергетик **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Болтаев Е.Н.** | | | | | | |  | | |  |  | | |  |
|  | | Энергоснабжающая организация | | | | | |  |  | | Заказчик:  **ТОО "СП "Казгермунай"** | | |  |  | | |  |
|  | |  | |  |  |  |  |  |  | |  | | |  |  | | |  |
|  | |  | |  |  |  |  |  |  | | Заместитель генерального директора по производству | | |  |  | | |  |
|  | |  | |  |  |  |  |  |  | | Мамадахунов А.К. .\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | |  |  | | |  |
|  | |  | | | | | |  |  | |  | | |  |  | | |  |
|  | |  | |  |  |  |  |  |  | | Заместитель генерального директора по производству | | |  |  | | |  |
|  | |  | |  |  |  |  |  |  | |  | | |  |  | | |  |

Ся Шицзюнь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | Приложение №8 | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | к Договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  от «\_\_\_\_» декабря 2019 г | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  | | |  |
|  | Акт-сверки показаний приборов коммерческого учета электрической энергии, установленных на границе раздела  балансовой принадлежности заказчика ТОО "СП "Казгермунай" | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Место расположения точек учета | | № счетчика | Приборы учета электроэнергии | | | | | | | | Коэффициент учета | потребление, кВт\*ч. | |
| Наименование ПС | Наименование присоединения | Счетчик | | | показания | | | | |
| Тип | | Класс точности | начальное | текущее | | разница | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | | 9 | | 10 | 11 | |
|  | **Пункт доставки ПС Кумколь (яч. 6кВ)** | |  |  | |  |  |  | |  | |  |  | |
| 1 | **ПС 220кВ Кумколь**  (АО "KEGOC") | яч. 6кВ №32 **(плюс)** | 01132879 | ЕА05RALX-C-3 | | 0,5 |  |  | |  | |  |  | |
| 2 | яч. 6кВ №25 (35)зап с ПС **(плюс)** | 01127727 | EA05RL-C-3 | | 0,5 |  |  | |  | |  |  | |
|  | **Пункт доставки ПС Кумколь (ВЛ 110кВ)** | |  |  | |  |  |  | |  | |  |  | |
|  | **Пункты потребления электроэнергии Заказчиком с шин ГТЭС Акшабулак** | | | | |  |  |  | |  | |  |  | |
| Суммарный объем выдачи электрической энергии с шин ГТЭС "Акшабулак" по ВЛ 110кВ Л-149, 150, 151, 152 | | | | | |  |  |  | |  | |  |  | |
| 1 | **Шины ГТЭС Акшабулак**  (ТОО «Кристалл Менеджемент») | ВЛ-110кВ Л-149 (плюс) | 01206823 | A1802RALP4G-DW4 | | 0,2 |  |  | |  | |  |  | |
| 2 | ВЛ-110кВ Л-150 (плюс) | 01206827 | A1802RALP4G-DW4 | | 0,2 |  |  | |  | |  |  | |
| 3 | ВЛ-110кВ Л-151 (плюс) | 01206824 | A1802RALP4G-DW4 | | 0,2 |  |  | |  | |  |  | |
| 4 | ВЛ-110кВ Л-152 (плюс) | 01206825 | A1802RALP4G-DW4 | | 0,2 |  |  | |  | |  |  | |
| Потребление объекта ТОО "Кристалл Менеджмент" расположенный на территории УПГ ТОО СП "Казгермунай" (минус) | | | | | | | | | | | | |  | |
| Потери в сетях 110 кВ ВЛ-147,148, согласно акта подписанного между ТОО "Кристалл Менеджмент", ТОО "СП "Казгермунай" и ДТОО "Кызылордаэнерго" (плюс) | | | | | | | | | | | | |  | |
| Потребление подрядных организаций, согласно акта подписанного между ТОО "СП "Казгермунай" и ДТОО "Кызылордаэнерго" (минус) | | | | | | | | | | |  | |  | |
|  | **Всего за месяц** |  |  |  |  | |  |  |  | |  | |  | |
|  | Главный энергетик **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Болтаев Е.Н.**  Энергоснабжающая организация | | |  | Заказчик: **ТОО "СП "Казгермунай"**  Заместитель генерального директора по производству  Мамадахунов А.К.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_    Заместитель генерального директора по производству  Ся Шицзюнь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | | | |