Проект

**Типовой договор**

**поставки электрической энергии, выработанной с использованием возобновляемых источников энергии**

город \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.

Субъект возобновляемых источников энергии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемый в дальнейшем «Поставщик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Электроэнергетическая компания, определенная уполномоченным государственным органом: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемая в дальнейшем «Покупатель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор поставки электрической энергии, выработанной с использованием возобновляемых источников энергии (далее – Договор) о нижеследующем:

**1. Определения**

Для целей настоящего Договора используются понятия, соответствующие следующим определениям:

1.1. Автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ) - система, состоящая из комплекса специализированных, метрологических аттестованных технических средств, программных средств, средств связи, позволяющий производить в автоматизированном режиме коммерческий учет электрической энергии, передачу данных коммерческого учета, их обработку, включая оценку достоверности, возможность обмена данными. АСКУЭ может быть дополнена системой документирования, включая использование электронной подписи.

1.2. Акт поставки объемов электрической энергии –документ подписываемый Сторонами, который отражает объем поставки электрической энергии, выработанной Поставщиком с использованием возобновляемых источников энергии (далее – «ВИЭ-электроэнергия»), поставленной Покупателю в течение определенного Расчетного периода, и подтверждающий отсутствие претензий со стороны Покупателя к качеству и объему поставленной электрической энергии.

1.3. Диспетчерская заявка (заявка) - запрос, в котором оформляется ответственное намерение эксплуатирующей организацией о разрешении на вывод электрооборудования из работы или резерва электрооборудования объекта. Заявка оформляется и передается на рассмотрение и принятие решения в соответствующий диспетчерский центр.

1.4. Диспетчерская команда (команда) - команда, которая дается диспетчером по диспетчерским каналам связи и содержит указание совершить (воздержаться от совершения) конкретное действие (действия) по управлению технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов диспетчеризации.

1.5. Диспетчерский персонал - работники (диспетчеры) диспетчерского субъекта, которые осуществляют оперативное управление электроэнергетическим режимом энергосистемы, обеспечивая ее надежное функционирование.

1.6. Диспетчерское ведение - организация управления

технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, при которой указанные технологические режимы или эксплуатационное состояние изменяются только по согласованию с соответствующим диспетчерским центром.

1.7. Диспетчерское согласование (согласование) - разрешение совершить (воздержаться от совершения) конкретное действие (действия) по управлению технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, выдаваемое диспетчером одного диспетчерского центра по каналам связи диспетчеру другого диспетчерского центра или оперативному персоналу.

1.8. Диспетчерское управление - организация управления технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, при которой указанные технологические режимы или эксплуатационное состояние изменяются только по диспетчерской команде диспетчера соответствующего диспетчерского центра.

1.9. Расчетные средства учета - совокупность метрологических аттестованных измерительных устройств и приборов учета электрической энергии и мощности, внесенных в Государственный реестр средств измерений Кыргызской Республики, на основании показаний которых определяется расход электрической энергии и мощности, подлежащих к оплате. Расчетные средства учета устанавливаются на границе балансовой принадлежности (граница раздела) Сторон.

1.10. Контрольные средства коммерческого учета электрической энергии и мощности (контрольные средства коммерческого учета) - совокупность метрологических аттестованных измерительных устройств и приборов учета электрической энергии и мощности, внесенных в Государственный реестр средств измерений Кыргызской Республики, на основании показаний которых в точке учета определяется расход электрической энергии и мощности, используемых для контроля расчетных средств учета. Контрольные средства учета могут заменять расчетные средства учета, в случае выхода их из строя.

1.11. Передающее электроэнергию предприятие — государственное, частное юридическое или физическое лицо, передающее электроэнергию между точками поставки производящего ВИЭ-электроэнергию предприятия и точкой подключения электроэнергетической компании, определенной уполномоченным государственным органом на покупку ВИЭ-электроэнергии или основным потребителем.

1.12. Поставщик - субъект ВИЭ, осуществляющий поставку электрической энергии, выработанной с использованием ВИЭ по регулируемым тарифам.

1.13. Покупатель - Электроэнергетическая компания, определенная уполномоченным государственным органом, заключившая соответствующий договор на покупку ВИЭ-электроэнергии.

1.14. Расчетный период - период времени, указанный в настоящем Договоре, за который учтен объем поставленной ВИЭ-электроэнергии, подлежащий оплате.

1.15. Существенное нарушение условий Договора – нарушение условий Договора одной из Сторон, влекущее для другой Стороны ущерб, включая нарушение Покупателем условий договора по оплате ВИЭ-электроэнергии, а Поставщиком условий договора по поставке электрической энергии в течение 3 (три) и более месяцев.

1.16. Объем электрической энергии - физическое количество электрической энергии, переданное на границе собственности Сторон и определяемое по показаниям расчетных средств учета.

1.17. Граница балансовой принадлежности - точка подключения электрических сетей, принадлежащих различным собственникам, которая определяется границей собственности Сторон.

1.18. Технические условия - документ, регламентирующий объем исполнения получателем технических требований, обязательных для подключения к электрическим сетям Покупателя.

1.19. Система финансовых расчетов - система, через которую вносятся и получаются платежи за электрическую энергию для осуществления расчетов в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

1.20. Расчетный центр - юридическое лицо, предоставляющее услуги с использованием централизованной информационной аналитической системы по сбору, обработке, проверке достоверности, анализу данных по перетокам и потерям электроэнергии, составлению балансов электроэнергии, выполнению расчетов для всех участников электроэнергетического рынка, а также по осуществлению мониторинга взаиморасчетов между участниками электроэнергетического рынка.

1.21. Централизованная система сбора и обработки данных (ЦССОД) - система автоматического сбора и обработки данных измерений, состоящая из аппаратных средств (компьютеры, серверы, периферийные устройства, каналы передачи данных, коммуникационные устройства и т.д.) и программного обеспечения (операционная система, программные приложения и т.д.).

1.22. Иные понятия, используемые в настоящем Договоре принимаются в значениях, приведенных в Правилах пользования электрической энергией, утвержденных постановлением Правительства Кыргызской Республики от 22 августа 2012 года №576, Положении об условиях и порядке осуществления деятельности по выработке и поставке электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, утвержденном постановлением Правительства Кыргызской Республики от 30 октября 2020 года № 525, и других действующих нормативно-правовых актах Кыргызской Республики.

**2. Предмет договора**

2.1. Поставщик осуществляет отпуск ВИЭ-электроэнергии на границу собственности – распределительное устройство (далее – РУ) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, а Покупатель принимает ВИЭ-электроэнергию на присоединениях электрической сети в точках, являющихся границей собственности Поставщика и Покупателя, приведенных в приложении №1 настоящего Договора, оснащенных средствами коммерческого учета ВИЭ-электроэнергии (АСКУЭ, интегрированная в систему ЦССОД Расчетного центра и Пирамида-2000 Покупателя) и в размерах разрешенной техническими условиями мощности, устанавливаемой по каждому присоединению, находящемуся в собственности Покупателя и Поставщика.

**3. Условия поставки ВИЭ-электроэнергии**

3.1. Объемы и сроки поставок ВИЭ-электроэнергии определены в приложениях №2 (по месяцам, квартал, год), №3 (суточный график поставки электроэнергии).

3.2. Поставщик ежегодно до 1 октября представляет Покупателю и Расчетному центру предварительные объемы выработки и поставки ВИЭ-электроэнергии на предстоящий год, с разбивкой по месяцам и кварталам, по форме согласно приложению №2 и №3 к настоящему Договору.

3.3. При формировании Покупателем своих диспетчерских графиков поставок-потребления поставки ВИЭ-электроэнергии от Поставщика включаются в них в приоритетном порядке.

3.4. В случае корректировки суточного графика поставок/приема ВИЭ-электроэнергии, оперативно согласовываются Сторонами до 11:00 часов времени Кыргызской Республики (UTC+1) предшествующего дня.

3.5. Порядок диспетчерского управления поставками ВИЭ-электроэнергии определяется Типовым положением о взаимоотношении персонала Поставщика и Покупателя по оперативному обслуживанию оборудования, регламентирующим действия оперативного персонала Сторон, содержащимся в приложении № 5 к настоящему Договору.

3.6. Стороны строго соблюдают оперативную дисциплину, графики поставок/приема ВИЭ-электроэнергии, требования инструкций, указаний, положений и иных нормативно-технических документов, действующих на территории Кыргызской Республики.

**4. Порядок учета ВИЭ-электроэнергии**

4.1. Расчетным периодом по настоящему Договору устанавливается один календарный месяц.

4.2. Фактический объем выработанной и поставленной Поставщиком ВИЭ-электроэнергии определяется комиссионно/Расчетным центром при установке АСКУЭ ежемесячно на 05-00 часов Бишкекского времени (UTC+1)первого дня месяца, следующего за расчетным месяцем, по показаниям расчетных средств коммерческого учета и/или АСКУЭ (места установки расчетных и контрольных приборов коммерческого учета ВИЭ-электроэнергии, их характеристики, номера счетчиков и их принадлежность приведены в Приложении № 1 настоящего Договора) и подтверждается двухсторонним Актом поставки электрической энергии между Поставщиком и Покупателем за расчетный период, по форме согласно Приложению № 4 настоящего Договора, не позднее 3 (трех) рабочих дней месяца, следующего за расчетным и информация передается в Расчетный центр

4.3. В составлении Акта поставки электрической энергии между Поставщиком и Покупателем используются при расчетах за расчетный период показания счетчиков от ЦССОД Расчетного центра.

4.4. Подписанный Сторонами акт поставки ВИЭ-электроэнергии и определенные объемы электрической энергии по Приложению №4 настоящего Договора, являются основанием для проведения финансовых расчетов. При этом определенные в Акте объемы поставки электроэнергии должны быть подтверждены со стороны Расчетного центра.

4.5. Все электрические цепи коммерческих и контрольных средств учета электрической энергии и АСКУЭ, используемые в расчетах между Сторонами, а также сборки зажимов, коммутационные аппараты трансформаторов тока и напряжения должны пломбироваться комиссионно с установкой представителем каждой из Сторон своей пломбой.

4.6. Средства коммерческого учета должны соответствовать требованиям Правил устройства электроустановок, действующих на территории Кыргызской Республики и интегрироваться с системами Пирамида-2000 Покупателя и ЦССОД Расчетного центра.

4.7. Перестановка, замена, изменение в загрузке измерительных трансформаторов, используемых в схемах коммерческих приборов учета и в расчетах между Поставщиком и Покупателем, производится только с согласия Сторон. Стороны должны об этом уведомить друг друга и Расчетный центр за 5 (пять) рабочих дней до начала работ.

4.8. Стороны должны обеспечивать непрерывный обмен данными действующих автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии с Пирамида-2000 Покупателя, ЦССОД Расчетного центра и правильность работы систем учета в целом.

4.9. При обнаружении неисправности расчетных средств коммерческого учета на присоединении, в расчетах используются контрольные средства коммерческого учета ВИЭ-электроэнергии, которые должны соответствовать требованиям, предъявляемым к средствам коммерческого учета электрической энергии.

4.10. Стороны не должны допускать отпуск/потребление электрической энергии при отсутствии средств коммерческого учета и неисправной работы средств контрольного учета, обеспечивая сохранность и правильность работы средств учета электрической энергии.

4.11. В случае изменения тарифа на ВИЭ-электроэнергию (ВИЭ-тариф), отпускаемую Поставщиком Покупателю, Стороны производят комиссионное снятие показаний средств коммерческого учёта на 05-00 часов времени Кыргызской Республики (UTC+1) дня, определенного датой ввода новых тарифов и составляют двухсторонний Акт Аналогично требованиям пункта 4.2. настоящего Договора.

**5. Порядок оплаты ВИЭ-электроэнергии**

5.1. ВИЭ-тариф утверждается приказом уполномоченного государственного органа по регулированию топливно-энергетического комплекса в соответствии с Законом Кыргызской Республики «О возобновляемых источниках энергии».

5.2. После подписания акта объемов поставки, оформленного в соответствии с пунктами 4.2., 4.4. и 4.12. настоящего Договора, подтверждающего фактический, объем поступившей от Поставщика Покупателю ВИЭ-электроэнергии, Поставщик выставляет Покупателю на основании данного акта счет-фактуру, установленного образца для осуществления окончательного расчета в соответствии с законодательством Кыргызской Республики

5.3. Окончательный расчет за поставку ВИЭ-электроэнергии за расчетный период производится Покупателем на основании счета-фактуры, выставленного Поставщиком в течении 10-ти банковских дней с даты получения счета-фактуры.

5.4. Оплата производится в кыргызских сомах (национальной валюте Кыргызской Республики) путем прямого банковского перевода денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.5. В случае выявления каких-либо технических ошибок при расчетах и необходимости внесения исправлений в выставленный счет-фактуру за расчетный период Стороны вносят такие изменения в следующий расчетный период.

5.6. В случае, когда Покупатель оспаривает правильность выставленного счета-фактуры, он уведомляет об этом Поставщика в течение 10 (десять) календарных дней с даты получения счета-фактуры и предоставляет Поставщику письмо-возражение с указанием оснований. При этом Покупатель обязан в установленный Договором срок оплатить часть счета, по которой у него нет возражений.

5.7. В случае изменения ВИЭ-тарифа оплата Покупателем производится по вновь утвержденному ВИЭ-тарифу со дня его вступления в силу.

**6. Права и обязанности Сторон**

6.1. Поставщик имеет право:

6.1.1. беспрепятственного доступа в рабочее время суток и часы максимума нагрузок к электрическим установкам, средствам измерения Покупателя и (или) третьих лиц, в соответствии с приложением №1, для осуществления контроля над соблюдением условий настоящего Договора, в том числе:

а) контроля и учета количества и качества поставляемой ВИЭ-электроэнергии в присутствии представителя Покупателя;

б) контроля установленных режимов поставки ВИЭ-электроэнергии.

6.1.2. полностью или частично прекращать (ограничивать) поставку ВИЭ-электроэнергии Покупателю в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Договором. О планируемых сроках прекращения и ограничения поставки и объемах ограничений Покупатель письменно извещается не менее чем за 72 часа до их ввода.

6.1.3. прекратить поставку ВИЭ-электроэнергии полностью или частично (ввести ограничения):

а) за не допуск представителей Поставщика к приборам учета электрической энергии (мощности) Покупателя;

б) при неоплате Покупателем выставленных Поставщиком счетов в сроки, определенные настоящим Договором.

6.2. Поставщик обязуется:

6.2.1. обеспечить поставку электрической энергии на границу собственности – в пунктах, приведенных в Приложении №1 настоящего Договора, с качеством, отвечающим требованиям ГОСТ 13109-97 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения частотой 50Гц ± 0,4Гц и уровнем напряжения ± 5%» в объемах и сроки, указанные в приложениях № 2 и №3 к настоящему Договору;

6.2.2. направлять Покупателю на согласование график ремонта энергооборудования, вывод которого в ремонт может привести к прерыванию объема поставки ВИЭ-электроэнергии, предусмотренного настоящим Договором

6.2.3. при возникновении аварийных ситуаций, влекущих за собой отключение ВИЭ-установки, принять все меры по скорейшему устранению аварийной ситуации и восстановлению нормальной схемы работы ВИЭ-установки в разумные сроки.

6.2.4. в случае необходимости заключить договор с Передающим электроэнергию предприятием на оказание услуги передачи и диспетчеризации, где будут отражаться схема выдачи мощности (основная и резервная) при аварийных ситуациях и ремонте оборудования. Копию подписанного договора предоставить Покупателю.

6.2.5. установить, эксплуатировать, обслуживать АСКУЭ на границах собственности, используемых в расчетах между Сторонами с последующей интеграцией в ЦССОД Расчетного центра.

6.3. Покупатель имеет право беспрепятственного доступа в рабочее время суток и часы максимума нагрузок к ВИЭ-установке, средствам коммерческого учета Поставщика и (или) третьих лиц, в соответствии с приложением 1, для осуществления контроля над соблюдением условий настоящего Договора, в том числе:

а) контроля и учета количества и качества поставляемой ВИЭ-электроэнергии в присутствии представителя Поставщика;

б) контроля установленных режимов поставки ВИЭ-электроэнергии.

6.4. Покупатель обязуется:

6.4.1. принять ВИЭ-электроэнергию в объемах и сроках, указанных в Приложениях № 2, №3 к настоящему Договору.

6.4.2. при возникновении аварийных ситуаций, влекущих за собой отключение энергооборудования и присоединений, обеспечивающих прием электрической энергии, Покупатель должен произвести соответствующие переключения в распределительных устройствах с применением резервной схемы подключения присоединений, обеспечивающих соответствующие перетоки энергии, либо принять все меры по скорейшему устранению аварийной ситуации и восстановлению нормальной схемы работы энергооборудования. Перерывы в обеспечении приема поставленной ВИЭ-электроэнергии сверх допустимых значений должны быть оформлены соответствующим актом, подписанным представителями Сторон, который будет являться основанием для возмещения Покупателем Поставщику упущенной выгоды в связи с недопоставкой ВИЭ-электроэнергии.

6.4.3. Направлять Поставщику на согласование график ремонта энергооборудования Покупателя. При этом Покупателем должны быть представлены согласованные с Поставщиком варианты применения резервных схем подключения присоединений, обеспечивающих прием поставленной ВИЭ-электроэнергии в сети Покупателя. В случае отсутствия возможности использования резервных схем должны быть проработаны и согласованы варианты сброса нагрузки и снижения выработки ВИЭ-электроэнергии Поставщиком до минимально допустимых значений на время осуществления плановых ремонтов энергооборудования Покупателя.

6.5. Стороны обязуются строго соблюдать оперативную дисциплину, требования инструкций, указаний, положений и нормативно-технических документов, действующих на территории Кыргызской Республики.

6.6. Стороны обязуются устанавливать, эксплуатировать, обслуживать АСКУЭ на границах собственности, используемых в расчетах между Сторонами, обеспечить интеграцию АСКУЭ в ЦССОД Расчетного центра и обеспечивать бесперебойную работу АСКУЭ и передачи данных в ЦССОД Расчетного центра, правильность работы систем учета в целом.

**7. Ответственность Сторон**

7.1. Настоящий Договор не ограничивает права Покупателя в заключении Договоров поставки ВИЭ-электроэнергии с любым другим покупателем ВИЭ-электроэнергии.

7.2. Стороны несут материальную ответственность за сохранность средств коммерческих учета, установленных на границе собственности Сторон, согласно Акта раздела границы.

7.3. Поставщик и Покупатель не несут ответственности за перерывы в поставках ВИЭ-электроэнергии Покупателю, вызванные:

- отключениями в электрических сетях Передающей организации, включая отключения, вызванные действиями системной автоматики по причине нарушения работы электрических сетей и станций энергосистем государств, входящих в ОЭС Средней Азии и Республики Казахстана;

- существенным нарушением условий Договора;

- неправильными действиями персонала или некорректной работы оборудования Сторон и Передающего электроэнергию предприятия

7.4. При обоснованном подозрении Сторон на неправильную работу средств коммерческого учета Стороны имеют право инициировать проверку с участием Расчетного центра, а в случае необходимости – замену средств коммерческого учета. В каждом из этих случаев составляется соответствующий акт. Сторона, инициировавшая проверку, результаты которой не подтвердились, оплачивает другой Стороне понесенные ей затраты.

**8. Конфиденциальность**

8.1. Стороны определяют исчерпывающий перечень информации, являющейся конфиденциальной путем подписания Дополнительного соглашения к настоящему Договору.

**9. Форс-мажор**

9.1. Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если докажут, что это произошло вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), возникших после заключения настоящего Договора в результате событий чрезвычайного характера, которые Стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, и Стороны предприняли все возможные и зависящие от них меры по надлежащему исполнению своих обязанностей.

9.2. К обстоятельствам форс-мажора относятся:

а) любой случай войны (объявленной или необъявленной), вторжения, вооруженного конфликта или действий иностранного противника, блокады, положения эмбарго, революции, забастовки, бунта, мародерства, гражданских волнений, террористического акта или кампании, саботажа;

б) маловодные периоды или общенациональный дефицит воды, что препятствует достаточному поступлению воды на ВИЭ-установку;

в) природные явления и стихийные бедствия, такие как молнии, пожар, землетрясения, наводнения или любое другое повреждение в результате воздействия воды, бури, циклона либо смерча;

г) пожар, взрыв либо химическое, биологическое или другое заражение.

9.3. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему Договору вследствие наступления обстоятельств форс-мажора, обязана:

а) в письменной форме известить о наступлении и предполагаемом сроке действия обстоятельств форс-мажора другую Сторону в срок не позднее 3 (три) календарных дней со дня наступления таких обстоятельств и предоставить необходимые подтверждения их наступления уполномоченными государственными органами власти или Торгово-промышленной палатой Кыргызской Республики;

б) предпринять необходимые зависящие от нее и доступные ей действия для уменьшения последствий действия обстоятельств форс-мажора, устранения препятствий к выполнению обязательства и возобновления выполнения своих обязательств в полном объеме в соответствии с Договором;

в) уведомить другую Сторону о возобновлении выполнения своих обязательств согласно настоящему Договору.

9.4. Отсутствие уведомления или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на обстоятельства форс-мажора как на основание, освобождающее ее от ответственности за неисполнение обязательств по Договору (при условии, что само отсутствие уведомления произошло не из-за форс-мажорных обстоятельств).

9.5. При наличии обстоятельств форс-мажора сроки выполнения Сторонами обязательств по Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства либо соразмерно времени, необходимому для устранения Сторонами последствий действия таких обстоятельств. В случае, если обстоятельства форс-мажора продолжаются свыше 10 (десть) дней подряд, либо сроки, требующиеся для устранения Сторонами последствий действия таких обстоятельств, превышают 15 (пятнадцать) дней, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения Договора.

9.6. После прекращения действия обстоятельств форс-мажора Сторона, не выполнившая (или ненадлежащим образом выполнившая) свои обязательства, должна возобновить исполнение обязательств как можно скорее с момента прекращения действия обстоятельств форс-мажора.

**10. Юридическая сила Договора**

10.1. Договор имеет обязательную силу для правопреемников Сторон.

10.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

10.3. Если какое-либо из условий настоящего Договора будет признано недействительным, то остальные условия настоящего Договора сохраняют свою юридическую силу.

10.4. В случае изменения реквизитов Стороны обязаны уведомить друг друга в течение 3 (три) рабочих дней обо всех изменениях. Любые убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, относятся на виновную Сторону.

10.5. Ни одна из Сторон не может без письменного согласия другой Стороны передавать свои права по настоящему Договору третьим лицам, за исключением случая, когда Поставщик передает свои права кредиторам, финансировавшим строительство и запуск ВИЭ-установки (в таком случае согласия Покупателя не требуется).

**11. Разрешение споров**

11.1. Стороны будут стремиться разрешать все споры, разногласия, требования или претензии, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, либо вытекающие из него, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения, расторжения или недействительности, путем переговоров.

11.2. В случае недостижения согласия в результате проведенных переговоров Сторона, заявляющая какие-либо требования, направляет другой Стороне письменную претензию. Сторона, получившая претензию, должна в течение 30 (тридцать) календарных дней с момента ее получения предоставить другой Стороне письменный ответ на претензию. В случае, если ответ на претензию не представлен в указанный срок или если ответ на претензию и/или дальнейшие действия/бездействие Стороны не устроит другую Сторону, такая Сторона начинает процедуру разрешение спора в соответствии с пунктом 11.3.

11.3. Любые споры, разногласия, требования или претензии, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, либо вытекающие из него, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения, расторжения или недействительности, подлежат разрешению в судах общей юрисдикции Кыргызской Республики.

**12. Срок действия Договора и его прекращение**

12.1. Обязательства Сторон по настоящему Договору вступают в силу с момента физического подключения ВИЭ-установки к электрическим сетям Покупателя.

12.2. Срок действия настоящего Договора считается равным сроку действия ВИЭ-тарифа, утвержденному приказом уполномоченного государственного органа по регулированию субъектов топливно-энергетического комплекса уполномоченного государственного органа по выработке политики в области топливно-энергетического комплекса для Поставщика в соответствии со статьей 12 Закона Кыргызской Республики «О возобновляемых источниках энергии».

Примечание. Приказ уполномоченного органа по регулированию субъектов топливно-энергетического комплекса уполномоченного государственного органа по выработке политики в области топливно-энергетического комплекса «О тарифах на электрическую энергию, вырабатываемую субъектом ВИЭ и отпускаемую Распределяющему предприятию» прилагается к Типовому договору и является неотъемлемой частью Типового договора.

12.3. Истечение срока действия настоящего Договора или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон, связанных с расчетами по настоящему Договору и не исполненных к моменту прекращения действия Договора.

12.4. Договор прекращается:

а) по истечении срока его действия;

б) по соглашению Сторон;

в) на основании решения суда общей юрисдикции Кыргызской Республики о его досрочном расторжении;

г) в случае существенного нарушения Сторонами условий настоящего Договора.

**13. Прочие условия**

13.1. Схематический план месторасположения ВИЭ-установки, ее технические характеристики описаны в приложениях к настоящему Договору.

13.2. Поставщик обязан известить Покупателя о любых изменениях технических характеристик ВИЭ-установки, которые могут существенным образом повлиять на исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору надлежащим образом.

13.4. Все нижеследующие приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой и необходимой частью и должны быть подписаны полномочными представителями сторон:

Приложение № 1 «Граница собственности Сторон и перечень средств коммерческого учета ВИЭ-электроэнергии»;

Приложение № 2 «Месячные объемы ВИЭ-электрической энергии, поставляемой Поставщиком в электрические сети Покупателя»;

Приложение №3 «Суточные объемы ВИЭ-электрической энергии, поставляемой Поставщиком в электрические сети Покупателя»;

Приложение № 4 «Акт поставки ВИЭ-электроэнергии Поставщика в сети Покупателя»;

Приложение № 5 Положение о взаимоотношениях оперативного персонала Поставщика и оперативного персонала Покупателя;

Приложение № 6 Приказ подразделения по регулированию субъектов топливно-энергетического комплекса уполномоченного государственного органа по выработке политики в области топливно-энергетического комплекса «О тарифах на электрическую энергию, вырабатываемую субъектом ВИЭ и отпускаемую Распределяющему предприятию».

**14. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Поставщик:** |  | **Покупатель:** |
|  |  |  |

Приложение № 1

к Типовому договору поставки ВИЭ-электроэнергии,

выработанной с использованием возобновляемого источника энергии

**Граница собственности сторон и перечень средств коммерческого учета электрической энергии**

**для учета электрической энергии, получаемой Покупателем от Поставщика**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№  п\п | ПС, диспетч.  наименование  присоед. | Граница  собственности  сторон | Место уста-  новки рас-  четного  средства  учета | Место  установки  контр.  средства  учета э\э | Счетчики | | | Трансформаторы  тока | | Трансф.  Напряже-ние | Расч  коэф-  фициент | Примеча-  ние |
|  |  |  |  |  | Но  мер | Тип | Кл.  точн | К тр. | Кл.точн | К трансф |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |

|  |
| --- |
| В случае временного выхода из эксплуатации или утраты средства коммерческого учета, определение объемов потребленной электрической энергии может осуществляться по следующей формуле.  Wрасч = Wпредш \* k,  где:  Wрасч – количество потребленной электрической энергии в текущем расчетном периоде, кВт•ч;  Wпредш – количество потребленной электрической энергии в предшествующем расчетном периоде текущего года, кВт•ч;  k – коэффициент, равный k = W1 / W2,  (где: W1 – количество потребленной электрической энергии в расчетном месяце аналогичного периода предыдущего года, кВт•ч;  W2 - количество потребленной электрической энергии в месяце, предшествующем расчетному аналогичного периода предыдущего года, кВт•ч.).  Поставщик: Покупатель: |

Приложение № 2

к Типовому договору поставки ВИЭ-электроэнергии,

выработанной с использованием возобновляемого источника энергии

**Месячные объемы ВИЭ-электроэнергии, передаваемые Поставщиком в электрические сети Покупателя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | Всего |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого за квартал |  | | |  | | |  | | |  | | |  |

Поставщик: Покупатель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение №3

к Типовому договору поставки ВИЭ-электроэнергии,

выработанной с использованием возобновляемого источника энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | **Суточные объемы ВИЭ-электрической энергии, поставляемой Поставщиком Покупателю** | | | | | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **часы /день** | **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **…** | **27** | **28** | **29** | **30** | **31** |  |
| МВт | МВт | МВт | МВт | МВт | МВт | МВт | МВт | МВт | МВт | МВт | МВт | МВт | МВт |  |
| **0-1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1-2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2-3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3-4** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4-5** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5-6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **6-7** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7-8** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8-9** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **9-10** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10-11** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **20-21** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **21-22** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **22-23** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **23-24** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого,** тыс.кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **Всего,** тыс.кВтч  **∑** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Поставщик: | |  |  |  |  |  |  | Покупатель: | |  |  |  |  |
|  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | |  |  |  |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | |  |  |  |

Приложение № 4

к Типовому договору поставки электрической энергии,

выработанной с использованием возобновляемого источника энергии

**Акт поставки электрической энергии Поставщика в сети Покупателя**

за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месяц 20\_\_\_ года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Мы, нижеподписавшиеся, представитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в лице | | | | | | | |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  представитель Поставщика | | | | | | | | |
| в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | |  |  |  |
| представитель Покупателя | | | | | | |  |  |
| составили настоящий акт о том, что в сети Покупателя передано | | | | | | |  |  |
| следующее количество электрической энергии: | | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № пп | Подстанция, диспетчерская | Счетчик | | | | Расчетный коэф-т | Объем э/э |  |
| № счетчика | Показания настоящие | Показания предыдущие | Разность |  |
| показа­ний |  |
| 1 | ПС ТП- |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | ПС ТП- |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого: отпущено электрической энергии: кВтч | | | | | | |  |  |

Поставщик: Покупатель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение № 5

к Типовому договору поставки электрической энергии,

выработанной с использованием возобновляемого источника энергии

|  |  |
| --- | --- |
| Утверждаю:  Руководитель | Утверждаю:  Руководитель |
| (Поставщик) | (Покупатель) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. | «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. |

**Положение о взаимоотношениях оперативного персонала Поставщика и оперативного персонала Покупателя**

**1. Общая часть**

1.1. Настоящее Положение определяет взаимоотношения оперативного персонала Поставщика с оперативным персоналом Покупателя по следующим основным вопросам:

- организация вывода в плановый ремонт оборудования на границе раздела;

- ликвидация аварийных ситуаций;

- снятие показаний счетчика коммерческого учета;

- поддержание работы режима сети на границе раздела.

1.2. Настоящим Положением устанавливается, что оперативный персонал (Поставщика)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и оперативный персонал (Покупателя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_работают на основе единых правил ПТЭ, ПТБ, типовых инструкций по ликвидации аварий, переключений и других директивных материалов.

1.3. Основным документом, определяющим объем и порядок оперативного обслуживания, является перечень оперативной подчиненности оборудования.

1.4. Знание настоящего Положения обязательно для руководителей (Покупателя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и (Поставщика). начальников служб и оперативного персонала диспетчерских служб и объектов.

1.5. Диспетчер ОДГ является старшим оперативным лицом в оперативном порядке. ДЭМ (дежурный электромонтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ при приеме смены докладывает диспетчеру ОДГ о ситуации на станции. В административном отношении ДЭМ (поставщика) \_\_\_\_\_подчиняется руководству (Поставщика).

**2. Планирование ремонтов**

2.1. Все плановые ремонты должны проводиться на основании взаимосогласованных графиков ремонтных работ (годовых и месячных).

2.2. Подготовка годового графика ремонтов:

а) Покупатель до 15 октября текущего года составляет график ремонта своего оборудования \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на следующий год и до 25 октября текущего года направляет Поставщику \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ выписку из данного графика, требующую согласования с Поставщиком.

б) Поставщик составляет годовой график ремонта своего оборудования, согласуя его с годовым графиком ремонта Покупателя, и до 01 декабря текущего года направляет согласованный график ремонта оборудования Покупателю.

2.3. Работы выполняются в сроки, оговоренные в графике ремонтов, но, в исключительных случаях допускается корректировка графика ремонта или переноса на другой срок при условии взаимного согласования.

2.4. Заявки на вывод в плановый ремонт оборудования подаются:

а). На ремонт оборудования ячеек \_\_\_\_ кВ, а также трансформаторных разъединителей, связанный с выводом в ремонт этих присоединений 6 кВ на основании оперативных заявок – оперативный персонал Поставщика за 3 (три дня) до начала ремонта. Разрешение на допуск бригад для работы на оборудовании ячеек \_\_\_\_ кВ дает мастер Поставщика после уведомления диспетчера Покупателя.

б). На вывод в ремонт оборудования ПС \_\_\_\_ кВ Поставщика ОДГ Поскупателя заблаговременно (за 3 дня) ставит руководство Поставщика о проведении ремонтных работ, требующих остановки агрегатов Поставщика. Разрешение на допуск бригад для работы на присоединениях \_\_\_\_\_ кВ дает главный инженер покупателя.

2.5. Аварийные (срочные) заявки на ремонт оборудования принимаются оперативным персоналом Поставщика и ОДГ Покупателя в любое время суток и рассматриваются незамедлительно. В заявке указывается ориентировочный срок окончания работ.

**3. Оперативные переключения**

3.1. Все оперативные переключения, как на оборудовании Поставщика, так и на оборудовании Покупателя, находящихся во взаимодействии, производятся в соответствии с действующими инструкциями по производству переключений и перечнем деления оборудования по оперативной подчиненности.

**4. Режимная часть**

4.1. Снятие показаний учетов по границе деления оборудования производится в конце каждого месяца ответственными за эту работу работниками Поставщика и ОДГ Покупателя. Снятие показаний актируется. Кроме того, оперативный персонал Поставщика заносит показания учетов в соответствующий журнал и ежедневно до 24-00 передает ежесуточную выработку электрической энергии.

4.2. Поставщик два раза в год производит контрольные замеры выработанной ВИЭ-электроэнергии по форме и в сроки, заданные Покупателем.

**5. Ликвидация аварий**

5.1. Оперативный персонал Поставщика немедленно информирует диспетчера Покупателя об аварийном отключении оборудования производящего комплекса. При этом Ликвидация аварийных ситуаций производится оперативным персоналом Поставщика и оперативным персоналом Покупателя согласно инструкциям по ликвидации аварий и перечню деления оборудования.

5.2. При аварийном отключении оперативный персонал Поставщика немедленно информирует диспетчера Покупателя об аварийном отключении оборудования. При этом сообщается причина отключения и ориентировочные сроки подачи напряжения.

**6. Перечень оборудования, находящегося в ведении и в управлении Поставщика и Покупателя**

16.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование оборудования** | **В ведении** | **В управлении** |
| 1 | Электрооборудование \_\_\_\_\_ | Поставщика/Покупателя | Поставщика/Покупателя |
| 2 | Ячейки \_\_\_\_ кВ генераторов и трансформаторов, кабельные выводы \_\_\_\_ кВ в ячейках РУ \_\_\_\_\_\_\_ | Поставщика/Покупателя | Поставщика/Покупателя |
| 3 | Воздушные перекидки \_\_\_кВ, до трансформаторной подстанции \_\_\_\_кВ | Поставщика/Покупателя | Поставщика/Покупателя |

**7. Граница раздела**

7.1. Границей раздела между оборудованием подстанции Покупателя и Поставщика является:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (Резьбовое соединение медных шпилек проходных изоляторов \_\_\_\_ кВ (место крепления проводов воздушной перекидки трансформаторов).

**8. Связь**

Поставщик: Покупатель

Тел

факс

e-mail:

Тел

факс

e-mail:

**Поставщик: Покупатель:**

**Руководитель Руководитель**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_