



**ДОГОВОР О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ
ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ**

№ DPMV-S-25001620-RUSALENG-GVIE0034-16

г. Москва

30 марта 2016 года

Настоящий Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Договор), заключен Публичным акционерным обществом "Красноярская ГЭС", именуемым в настоящем Договоре "Продавец", именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка №252-ДП/08 от 06.10.2008 и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, Участник оптового рынка, от имени которого, на основании договора коммерческого представительства №0281-RES-G-13 от 15.08.2013, действует Коммерческий представитель – Акционерное общество "Центр финансовых расчетов", именуемое в указанном Договоре о присоединении АО "ЦФР" и (или) ЦФР,

и

Обществом с ограниченной ответственностью "РУСАЛ Энерго" именуемым в настоящем Договоре "Покупатель", именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка №482-ДП/14 от 20.03.2014 и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, Участник оптового рынка, от имени которого, на основании договора коммерческого представительства №0528-RES-P-16 от 24.03.2016, действует Коммерческий представитель – Акционерное общество "Центр финансовых расчетов", именуемое в указанном Договоре о присоединении АО "ЦФР" и (или) ЦФР,

и

Открытым акционерным обществом "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии", именуемым в дальнейшем Коммерческий оператор и (или) АТС,

совместно именуемыми в дальнейшем Стороны.

ПРЕАМБУЛА

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Продавец является субъектом оптового рынка, включен Ассоциацией «НП Совет рынка» (далее – Совет рынка) в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка №252-ДП/08 от 06.10.2008 и осуществляет продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Покупатель является субъектом оптового рынка, включен Советом рынка в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка №482-ДП/14 от 20.03.2014 и осуществляет покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Коммерческий оператор в соответствии с нормами Федерального закона "Об электроэнергетике" осуществляет деятельность по организации торговли на оптовом рынке и в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (далее – Правила оптового рынка), Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года № 449, и вышеуказанными Договорами о присоединении наделен полномочиями определять количество и цену (стоимость) мощности, покупаемой (продаваемой) по настоящему Договору;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО ОАО "СО ЕЭС" (далее – СО) в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении наделено полномочиями определять предельный объем поставки мощности и объем мощности, фактически поставленной каждым поставщиком на оптовый рынок;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО ЦФР является организацией коммерческой инфраструктуры в понимании пункта 9 статьи 33 ФЗ "Об электроэнергетике" и Договора о присоединении, которая в соответствии с вышеуказанными Договорами о присоединении оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств,

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Совет рынка является советом рынка в понимании статьи 33 ФЗ "Об электроэнергетике", в полномочия которого входит утверждение формы Договора о присоединении и изменений к ней, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, в том числе осуществление контроля за соблюдением Правил оптового рынка и регламентов оптового рынка Продавцом и Покупателем – субъектами оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры (АТС, ЦФР, СО), а также признание генерирующих объектов функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированными генерирующими объектами,

Стороны договорились о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка от 06.10.2008 №252-ДП/08 и от 20.03.2014 №482-ДП/14 (далее – Договоры о присоединении), регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договорам о присоединении (далее – регламенты оптового рынка).
- 1.2. Регламенты оптового рынка, являющиеся приложением к Договорам о присоединении, в дальнейшем будут упоминаться в тексте настоящего Договора либо как "регламенты оптового рынка", либо в ссылке на соответствующее название одного из регламентов оптового рынка, определенное решением Совета рынка или решением уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти.
- 1.3. Положения, предусмотренные Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка, являются обязательными для Сторон при осуществлении прав и исполнении обязанностей по настоящему Договору.

- 1.4. В случае изменения стандартной формы Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка Стороны при исполнении обязательств, принятых по настоящему Договору, будут руководствоваться положениями действующей (последней) редакции Договоров о присоединении, соответствующего регламента оптового рынка с даты вступления ее в силу.
- 1.5. Для целей настоящего Договора используются понятия, соответствующие определениям, установленным Правилами оптового рынка, Договорами о присоединении, регламентами оптового рынка.
- 1.6. Течение сроков по настоящему Договору определяется по московскому времени.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА. ПЕРИОД ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ

- 2.1. По настоящему Договору Продавец обязуется поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правилами оптового рынка, Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка.
- 2.2. Поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием объекта генерации:
 - а) месторасположение, значение установленной мощности, а также предельные максимальные и минимальные характеристики которого приведены в приложении 1 к настоящему Договору;
 - б) работы по строительству которого не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации (вновь возводимый объект). При этом термины "модернизация", "расширение", "реконструкция", "техническое перевооружение" используются в том значении, в котором они определены в приложении 6 к Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договорам о присоединении);
 - в) признанного Советом рынка квалифицированным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации, в отношении которого получено квалификационное свидетельство.
- 2.3. СО осуществляет аттестацию объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, с учетом особенностей, установленных Договором о присоединении.
- 2.4. Обязательства Продавца по поставке Покупателю мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (далее – объект генерации), прекращаются их надлежащим исполнением, кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором. Факт исполнения Продавцом обязательства по поставке мощности объекта генерации подтверждается в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.
- 2.5. Право собственности на мощность, поставляемую Продавцом Покупателю в соответствии с настоящим Договором, переходит от Продавца к Покупателю в группе точек поставки Продавца.
- 2.6. Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01.12.2014 (дата начала поставки мощности) по 30.11.2029 (дата окончания поставки мощности).
- 2.7. Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, на более ранние даты, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:
 - даты начала и окончания поставки мощности изменяются на более ранний срок;
 - измененная дата начала поставки мощности определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с п. 2.6 настоящего Договора начинается период поставки мощности, и при этом не ранее чем за 6 (шесть) месяцев до указанной в п. 2.6 настоящего Договора даты начала поставки мощности;

– период поставки мощности не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности.

2.8. Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке дату начала поставки мощности, указанную в п. 2.6 настоящего Договора, на более позднюю дату, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:

– измененная дата начала поставки мощности определена не позднее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора;

– объект генерации, указанный в приложении 1 к настоящему Договору, отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного не позднее 1 января 2015 года;

– с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, не истекло 12 месяцев;

– в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, предоставлено соответствующее требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору.

В случае если дата начала поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, наступает до 31 декабря 2015 года, Продавец вправе изменить дату начала поставки мощности, указанную в пункте 2.6 настоящего Договора, при условии получения ЦФР от Продавца не позднее 18 февраля 2016 года уведомления об изменении указанной даты начала поставки мощности на более позднюю дату и документов, предусмотренных Договором о присоединении, а также при подтверждении ЦФР выполнения всех условий, предусмотренных настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

В случае если дата начала поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, наступает после 31 декабря 2015 года, Продавец вправе изменить дату начала поставки мощности, указанную в пункте 2.6 настоящего Договора, до ее наступления, при выполнении всех условий, предусмотренных настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

При изменении даты начала поставки мощности на более позднюю дату период поставки мощности уменьшается на количество месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, до измененной даты начала поставки мощности.

2.9. Право Продавца на изменение в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 настоящего Договора даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Внесение изменений в п. 2.6 настоящего Договора в части изменения даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности осуществляет от имени Продавца ЦФР (коммерческий представитель Продавца) при получении от Продавца уведомления об их изменении в порядке, установленном настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В случае невыполнения Продавцом условий и порядка уведомления об изменении даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, не допускается.

Повторное изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.

Отзыв уведомления об изменении даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.

В случае изменения Продавцом дат начала и окончания поставки мощности в соответствии с пунктом 2.7 настоящего Договора на более ранние даты последующее изменение даты начала поставки мощности на более позднюю дату не допускается.

В случае изменения Продавцом даты начала поставки мощности на более позднюю дату в соответствии с пунктом 2.8 настоящего Договора последующее изменение дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты не допускается.

Путем заключения настоящего Договора Покупатель соглашается на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, в случае, когда Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором условия для осуществления права на их (ее) изменение.

Осуществление Продавцом права на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.

Если иное не установлено настоящим пунктом, в случае осуществления Продавцом в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 настоящего Договора права на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, соответствующие изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части:

а) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий не позднее 10-го числа месяца – с первого числа месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления;

б) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий после 10-го числа месяца – с первого числа второго месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления.

В случае если в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, дата начала поставки мощности которого в соответствии с настоящим Договором наступает до 31 декабря 2015 года, Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, условия для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату не позднее 6 (шести) рабочих дней до окончания месяца получения ЦФР указанного уведомления, соответствующие изменения вступают в силу в месяце, в котором выполнены все указанные условия. При выполнении Продавцом в отношении такого объекта генерации всех указанных условий для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату позднее 6 (шести) рабочих дней до окончания месяца получения ЦФР указанного уведомления соответствующие изменения вступают в силу в месяце, следующем за месяцем, в котором выполнены все указанные условия. В случае выполнения в отношении указанного в настоящем абзаце объекта генерации всех указанных выше условий после 18 февраля 2016 года изменение даты начала поставки мощности данного объекта генерации не осуществляется.

- 2.10. В случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, определенный СО на расчетный месяц периода поставки в порядке, установленном Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка, будет менее указанной в приложении 1 к настоящему Договору величины установленной мощности, мощность по настоящему Договору будет считаться непоставленной (недопоставленной), что влечет уплату Продавцом штрафа в размере, установленном п. 11.3 настоящего Договора.

При изменении даты начала поставки мощности, которая в соответствии с настоящим Договором наступает до 31 декабря 2015 года, на более позднюю мощность по настоящему Договору не

считается непоставленной (недопоставленной) за месяц, в котором вступили в силу указанные изменения.

3. КОЛИЧЕСТВО (ОБЪЕМ) ПОСТАВЛЯЕМОЙ МОЩНОСТИ

3.1. Количество (объем) мощности, которое Продавец обязан ежемесячно поставлять по настоящему Договору, а Покупатель обязан ежемесячно принимать и оплачивать (договорный объем мощности), определяется Коммерческим оператором для каждого месяца указанного в разделе 2 настоящего Договора периода поставки мощности в порядке и сроки, установленные Договорами о присоединении, указанными в преамбуле настоящего Договора, и регламентами оптового рынка, исходя из следующего:

- значения величины установленной мощности объекта генерации Продавца, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
- субъектного состава участников оптового рынка на каждый месяц;
- определенных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка формул определения объемов подлежащей поставке Продавцом, принятию и оплате Покупателем мощности;
- определенных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка формул определения количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца;
- объема пикового потребления электрической энергии Покупателем.

Количество мощности, подлежащее поставке по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в отношении каждой ГТП потребления Покупателя и доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме приложения 5 к настоящему Договору в электронном виде с использованием электронной подписи в установленном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка порядке и сроки.

Количество (объем) мощности, определенное Коммерческим оператором в соответствии с настоящим пунктом, далее в настоящем Договоре именуется "договорным объемом мощности". Договорный объем мощности в отношении указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации не может составить величину, превышающую указанное в приложении 1 к настоящему Договору значение установленной мощности объекта генерации.

3.2. Количество мощности, фактически поставленной по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором на основании полученного от СО подтверждения объема фактически поставленной Продавцом на оптовый рынок мощности и доводится до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, в электронном виде, подписанного электронной подписью, в срок, указанный в Договорах о присоединении. При этом объем фактически поставленной в расчетном месяце на оптовый рынок мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации определяется СО в порядке, установленном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, с учетом выполнения Продавцом требований к готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.

В случае если в расчетном месяце Продавец поставил Покупателю количество (объем) мощности менее определенного Коммерческим оператором договорного объема, то Покупатель обязан принять и в установленные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка сроки оплатить фактически поставленный ему Продавцом объем мощности, определенный Коммерческим оператором в порядке установленном Договорами о присоединении как доля поставленного в расчетном месяце на оптовый рынок объема мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации.

Мощность, не поставленная/недопоставленная в каком-либо периоде поставки, не может быть поставлена в последующих периодах.

3.3. Продавец не вправе требовать от иных Сторон настоящего Договора увеличения договорного объема мощности со ссылкой на то, что по итогам строительства фактическое значение величины

установленной мощности объекта генерации превысило указанное в приложении 1 к настоящему Договору значение величины его установленной мощности. Продавец не вправе требовать от Коммерческого оператора установления договорного объема мощности большего по сравнению с тем, что приходилось бы на настоящий Договор исходя из величины установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, со ссылкой на применение Продавцом иной методики определения значения установленной мощности или со ссылкой на иные обстоятельства.

3.4. Продавец вправе отказаться от поставки мощности по настоящему Договору с учетом требований, предусмотренных Договором о присоединении, при выполнении следующих условий в совокупности:

а) Продавец в установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, и настоящим Договором порядке и сроки предварительно письменно уведомил ЦФР о планируемом отказе от исполнения обязательств по поставке мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации;

б) предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО на дату получения ЦФР уведомления Продавца об отказе от поставки мощности, равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;

в) в отношении указанного в уведомлении объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;

г) Продавец не имеет задолженности по оплате Покупателю предусмотренных настоящим Договором штрафов, расчеты по которым осуществляются по аккредитиву или через уполномоченную кредитную организацию в соответствии с настоящим Договором и Договорами о присоединении. При этом возможная задолженность Покупателя перед Продавцом по оплате поставленной мощности и (или) взысканию с Покупателя предусмотренной настоящим Договором неустойки принятию во внимание для цели применения правил настоящего пункта не подлежит.

В целях отказа от поставки мощности Продавец направляет в ЦФР уведомление по форме, установленной договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, в срок не позднее чем за 30 календарных дней до даты проведения конкурентного отбора мощности на год, с которого Продавец намерен отказаться от исполнения настоящего Договора.

Уведомление об отказе от поставки мощности представляется в ЦФР на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Продавца.

Отзыв уведомления об отказе от поставки мощности по настоящему Договору не допускается.

При получении уведомления Продавца об отказе от поставки мощности по настоящему Договору, ЦФР в сроки, установленные договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, проверяет выполнение Продавцом условий для отказа от поставки мощности и при подтверждении их выполнения направляет в электронном виде с применением электронной подписи от имени Продавца уведомление об одностороннем отказе от поставки мощности по настоящему Договору всем Сторонам настоящего Договора.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕНЫ И СТОИМОСТИ МОЩНОСТИ. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

4.1. Цена продаваемой по настоящему Договору мощности определяется Коммерческим оператором в соответствии с Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года № 449, и приложением 4 к настоящему Договору.

4.2. Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, определенной в соответствии с пунктом 4.1 настоящего Договора.

Стоимость мощности, рассчитанная Коммерческим оператором, является той стоимостью мощности, по которой Покупатель приобретает у Продавца мощность по настоящему Договору.

Об определенной им стоимости мощности Коммерческий оператор в установленные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка сроки и порядке в электронной форме с использованием электронной подписи уведомляет Продавца и Покупателя.

Указанное в настоящем пункте уведомление Коммерческого оператора может быть направлено Продавцу и (или) Покупателю в форме документа на бумажном носителе в установленные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка сроки и порядке только при условии получения Коммерческим оператором запроса о предоставлении такого документа в случае, когда необходимость предоставления документа на бумажном носителе определяется требованием его предоставления в суд, в налоговый орган, в орган предварительного дознания и следствия, либо по запросу иного уполномоченного органа государственной власти или муниципального органа.

4.3. Расчеты между Продавцом и Покупателем осуществляются через их счета, открытые в уполномоченной кредитной организации, в порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.

4.4. По настоящему Договору не рассчитываются и не уплачиваются проценты на величину суммы долга за период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

5. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПРОДАВЦА

5.1. Продавец настоящим обязуется:

5.1.1. передать мощность Покупателю в сроки и на условиях, определенных настоящим Договором;

5.1.2. предоставить обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору, размер, форма, случаи и сроки предоставления которого определяются в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка;

5.1.3. выставлять Покупателю счета-фактуры на мощность, проданную по настоящему Договору, в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Договором;

5.1.4. представлять Покупателю в порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, акт сверки расчетов за мощность по форме, предусмотренной в приложении 2 к настоящему Договору, а в случае, если законодательством Российской Федерации, Договором о присоединении или Правилами оптового рынка будет установлена иная форма акта сверки расчетов за мощность, то по соответствующей установленной форме (далее – Акт сверки расчетов);

5.1.5. представлять Покупателю в порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Договором, акт приема-передачи мощности по форме, предусмотренной в приложении 3 к настоящему Договору, а в случае, если законодательством Российской Федерации, Договором о присоединении или Правилами оптового рынка будет установлена иная форма акта приема-передачи мощности, то по соответствующей установленной форме (далее – Акт приема-передачи мощности);

- 5.1.6. уплачивать штрафы, предусмотренные настоящим Договором за неисполнение, несвоевременное или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в порядке, предусмотренном настоящим Договором, Договором о присоединении и законодательством Российской Федерации; а также
- 5.1.7. совершать иные действия, предусмотренные условиями настоящего Договора, Договора о присоединении, регламентов оптового рынка и (или) Правил оптового рынка и соблюдать соответствующие условия настоящего Договора, Договора о присоединении, регламентов оптового рынка и (или) Правил оптового рынка;
- 5.1.8. ежегодно, одновременно с направлением первичных учетных документов по итогам первого расчетного периода по настоящему Договору, направлять Покупателю копии документов, подтверждающих полномочия лиц, подписывающих первичные учетные документы от имени Продавца (приказов о назначении на должность, приказов о передаче полномочий, надлежащим образом оформленных доверенностей и др.), заверенные подписью уполномоченного лица.

В случае изменения лиц, уполномоченных на подписание первичных учетных документов, Продавец направляет Покупателю документы, подтверждающие полномочия новых подписантов, одновременно с направлением подписанных ими первичных учетных документов.

6. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПОКУПАТЕЛЯ

- 6.1. Покупатель настоящим обязуется:
 - 6.1.1. принимать и оплачивать мощность, поставленную по настоящему Договору, а также уплачивать неустойку за неисполнение, ненадлежащее или несвоевременное исполнение обязательств по настоящему Договору в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка;
 - 6.1.2. принимать и подписывать акты приема-передачи мощности и акты сверки расчетов за мощность в порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Договором;
 - 6.1.3. соблюдать иные условия настоящего Договора; а также
 - 6.1.4. соблюдать относящиеся к условиям, порядку и срокам исполнения обязательств по настоящему Договору условия Договора о присоединении, регламентов оптового рынка и (или) Правил оптового рынка;
 - 6.1.5. предоставить обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору, размер, форма, случаи и сроки предоставления которого определяются в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка.

7. ПОРЯДОК ПОДПИСАНИЯ АКТОВ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ МОЩНОСТИ

И АКТОВ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ

- 7.1. Расчетным периодом для целей осуществления поставки мощности и проведения расчетов в соответствии с настоящим Договором является календарный месяц.
- 7.2. Акт приема-передачи мощности включает в себя сведения об определенных в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентами оптового рынка объеме (количестве) и стоимости мощности, купленной Покупателем в расчетном периоде.
- 7.3. Продавец самостоятельно на основании полученных от АТС уведомлений (без участия ЦФР как коммерческого представителя по договору коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) формирует и направляет Покупателю на согласование Акт приема-передачи мощности и Акт сверки расчетов в электронном виде с использованием электронной подписи не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем.
- 7.4. Покупатель не позднее чем на 3 (третий) рабочий день с даты получения Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов в электронном виде предоставляет Продавцу подписанные со

своей стороны с применением электронной подписи экземпляры Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов или оформленный в соответствии с требованиями, изложенными в пункте 7.5 настоящего Договора, отказ от подписания одного или всех указанных документов (далее – отказ). Отказ в документарном виде с подписью уполномоченного лица Покупателя должен быть направлен Продавцу не позднее чем на 5 (пятый) рабочий день с даты получения Покупателем Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов в электронном виде.

При отсутствии у Покупателя возражений относительно формы и содержания Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов Продавец не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем, направляет Покупателю в документарном виде по два оригинальных экземпляра Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов с подписью уполномоченного лица Продавца. Покупатель не позднее чем через 5 (пять) рабочих дней с даты получения экземпляров Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов в документарном виде подписывает в лице своего уполномоченного представителя оба оригинальных экземпляра Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов и направляет по одному из них Продавцу.

7.5. Отказ Покупателя должен содержать следующую информацию:

- а) точную ссылку на дату составления и номер Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов;
- б) позицию, по которой возникли разногласия;
- в) обоснование возникшего разногласия;
- г) объем (количество) и стоимость мощности, которые должны быть оплачены, по мнению Покупателя.

К отказу должны прилагаться документы, обосновывающие позицию Покупателя.

7.6. В случае неполучения Продавцом в сроки, указанные в пункте 7.4 настоящего Договора, отказа Покупателя, оформленного в соответствии с пунктами 7.4 и 7.5 настоящего Договора, соответствующие Акты приема-передачи мощности и Акты сверки расчетов считаются принятыми и согласованными Покупателем без каких-либо возражений и (или) замечаний, а обязательства Продавца в соответствующем расчетном периоде исполнены надлежащим образом в полном объеме.

7.7. Рассмотрение отказа Покупателя осуществляется Продавцом в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения Продавцом отказа в электронном и (или) документарном виде (в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше).

7.8. Не позднее 3 (третьего) рабочего дня с даты получения отказа Покупателя Продавец направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения отказа.

7.9. В случае согласия Продавца с возражениями (расчетами), изложенными в отказе, и при необходимости Продавец производит перерасчет соответствующих требований и направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:

- а) точную ссылку на дату составления и номер Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов;
- б) позицию, по которой произведен перерасчет;
- в) обоснование перерасчета; а также
- г) новый размер требований/обязательств.

При этом к заключению о результатах рассмотрения отказа прилагается новый Акт приема-передачи мощности и (или) Акт сверки расчетов, которые должны быть согласованы и подписаны Покупателем в порядке, предусмотренном пунктами 7.4–7.6 настоящего Договора.

7.10. В случае несогласия Продавца с отказом Продавец направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:

- а) расчеты Продавца; а также

- б) документы, обосновывающие позицию Продавца.
- 7.11. В случае несогласия Покупателя с заключением Продавца, предусмотренным пунктом 7.10 настоящего Договора, а также в случае вторичного отказа Покупателя от подписания Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов, направленных Покупателю в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Договора, спор разрешается в порядке, установленном разделом 13 настоящего Договора.
- До даты урегулирования разногласий Сторон по количеству и (или) стоимости мощности, переданной по настоящему Договору, расчеты по настоящему Договору осуществляются по данным Коммерческого оператора, полученным в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и Соглашения о взаимодействии между АТС и ЦФР.
- 7.12. Продавец самостоятельно (без участия ЦФР как коммерческого представителя по договору коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) формирует и направляет Покупателю счет-фактуру на мощность, купленную Покупателем по настоящему Договору, не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, – в документарном виде с наличием оригинальной подписи в счете-фактуре. В случае согласования Покупателем нового Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов в порядке, предусмотренном пунктом 7.9 настоящего Договора, Продавец формирует и направляет Покупателю счет-фактуру на мощность, купленную Покупателем по настоящему Договору, не позднее чем через 7 (семь) рабочих дней с момента подписания Сторонами Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов в электронном виде с использованием электронной подписи и не позднее чем, через 7 (семь) рабочих дней с момента подписания Сторонами Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов в электронном виде, – в документарном виде с наличием оригинальной подписи в счете-фактуре.
- 7.13. Направление Покупателем отказа, а также наличие обстоятельств, предусмотренных в пункте 7.11 настоящего Договора, не прекращает и не приостанавливает выполнение Продавцом его обязательств по поставке мощности в соответствии с настоящим Договором.

8. ПОРЯДОК ПРИМЕНЕНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ ПРИ ИСПОЛНЕНИИ ДОГОВОРА

- 8.1. Все документы, связанные с исполнением Сторонами настоящего Договора, в том числе акты сверки расчетов, акты приема-передачи мощности, отказы и иные документы, предусмотренные документооборотом между Продавцом и Покупателем, должны предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде с использованием электронной подписи. Все иные документы, составленные другими Сторонами настоящего Договора или адресованные другим Сторонам настоящего Договора, составляются и предоставляются в документарном виде.

В случаях, когда настоящим Договором предусмотрено предоставление Покупателю документов на бумажном носителе, Коммерческий представитель, действующий от имени Продавца или иной Стороны настоящего Договора, может предоставлять такие документы в форме электронных документов с использованием электронной подписи в порядке и на условиях, установленных Договором о присоединении, если по запросу Покупателя или иной Стороны настоящего Договора не заявлено о необходимости предоставления документа (документов) на бумажном носителе.

При наличии запроса Покупателя или иной Стороны настоящего Договора о необходимости предоставления документа (документов) на бумажном носителе Коммерческий представитель обязан направить такому Покупателю или иной Стороне настоящего Договора соответствующие документы на бумажном носителе.

- 8.2. Формы (способы), а также момент предоставления (выставления, направления, передачи, подачи) документов, подписанных с использованием электронной подписи, определяются Договорами о присоединении и Соглашением о применении электронной цифровой подписи в торговой

- системе оптового рынка, подписываемом (подписанным) в соответствии с Договором о присоединении.
- 8.3. При согласовании разногласий и доказывании подлинности документов, предусмотренных документооборотом между Продавцом и Покупателем и оформленных с помощью электронной подписи, а также при рассмотрении споров и доказывании тех или иных фактов, связанных с применением электронной подписи в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, Стороны будут руководствоваться Соглашением об использовании электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка, подписываемом (подписанным) в соответствии с Договором о присоединении.
- 8.4. Действие пунктов 8.1–8.3 настоящего Договора не распространяется на документы, для которых законодательством Российской Федерации установлена иная форма.
- 8.5. В случае, предусмотренном в пункте 8.1 настоящего Договора, документы предоставляются в документарном виде с наличием подписей уполномоченных лиц. При этом соответствующий документ должен быть направлен по адресу, указанному в разделе 16 настоящего Договора. Стороны обязуются информировать друг друга об изменении реквизитов, указанных в разделе 16 настоящего Договора, не позднее чем через 3 (три) рабочих дня с момента изменения указанных реквизитов. В случае не уведомления или несвоевременного уведомления об изменении реквизитов все уведомления, извещения, сообщения и иные документы, направленные по предыдущим реквизитам, считаются надлежаще направленными.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ДОГОВОРА

- 9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами, определяемого датой, указанной на титульном листе настоящего Договора, и действует до его надлежащего исполнения Сторонами. При этом моментом окончания исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору считается Дата окончания поставки мощности, установленная в соответствии с разделом 2 настоящего Договора, либо завершение расчетов Сторон за мощность, поставленную в течение всего периода поставки мощности, а также расчеты, связанные с оплатой неустойки (в зависимости от того, что наступит позднее).
- 9.2. Настоящий Договор, в том числе приложения к настоящему Договору, являющиеся его неотъемлемой частью, изменяется и (или) дополняется Коммерческим оператором в одностороннем внесудебном порядке в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющуюся приложением к Договорам о присоединении, а также в случае внесения изменений и (или) дополнений в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации, устанавливающие правила определения цены на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.
- 9.3. В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также в случае внесения изменений и (или) дополнений в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации, устанавливающие правила определения цены на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) в документарном виде в сроки, установленные Договорами о присоединении.
- 9.4. Права и обязанности, вытекающие из изменений и (или) дополнений настоящего Договора, возникают с даты вступления в силу изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов,

функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющихся приложением к Договорам о присоединении.

- 9.5. В случае изменения реквизитов (номеров и дат подписания) Договоров о присоединении Коммерческий оператор имеет право в одностороннем внесудебном порядке внести соответствующие изменения в настоящий Договор. Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) в документарном виде. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении.

10. ПРЕКРАЩЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ

- 10.1. Настоящий Договор может быть расторгнут в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации:

- по взаимному соглашению Сторон настоящего Договора – с даты, указанной в таком соглашении;
- при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Коммерческого оператора;
- при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Продавца в связи с отказом от поставки мощности в соответствии с п. 3.4 настоящего Договора – с даты, указанной в уведомлении об отказе от поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;
- по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

Продавец не вправе в одностороннем порядке отказываться от исполнения настоящего Договора или приостанавливать его исполнение (в том числе для целей статьи 328 Гражданского кодекса Российской Федерации), кроме случая, предусмотренного п. 3.4 настоящего Договора.

- 10.2. Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в следующих случаях:

- при лишении Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;
- при расторжении одного из Договоров о присоединении, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора;
- при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и (или) прекращение в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки Покупателя, зарегистрированным в ценовой зоне, к которой относится группа точек поставки Продавца, зарегистрированная в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
- при непредоставлении в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных Договорами о присоединении, обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору;
- если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Покупателю по настоящему Договору в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору.

В этом случае Коммерческий оператор направляет Сторонам уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде.

Настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (покупка) мощности по настоящему Договору прекращается:

- при лишении Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка;
- при расторжении одного из Договоров о присоединении, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;
- при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и (или) при прекращении в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки Покупателя, зарегистрированным в ценовой зоне, к которой относится группа точек поставки Продавца, зарегистрированная в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по соответствующим группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, зарегистрированным за Продавцом и (или) Покупателем;
- при непредоставлении в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору – с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка должно быть представлено обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору;
- если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Покупателю по настоящему Договору в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора.

10.3. Досрочное прекращение настоящего Договора, в том числе в результате его расторжения, а также окончание срока действия настоящего Договора не освобождает Стороны от исполнения денежных обязательств, возникших в период действия настоящего Договора, в том числе от исполнения обязательств по завершению расчетов, а также от оформления и передачи документов и информации, предусмотренных настоящим Договором, от ответственности за его нарушение (включая, без ограничения, от обязанности выплатить соответствующие неустойки).

11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ПО ДОГОВОРУ.

ОСНОВАНИЯ ОСВОБОЖДЕНИЯ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

- 11.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны настоящего Договора несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 11.2. В случае нарушения Покупателем сроков оплаты мощности, предусмотренных настоящим Договором, Покупатель уплачивает неустойку в размере и порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.
- 11.3. В случае непоставки (недопоставки) мощности Продавец уплачивает штраф в размере 25% от рассчитанной по цене, определенной Коммерческим оператором в соответствии с п. 4.1 настоящего Договора, стоимости объема, равного разнице между договорным объемом и частью предельного объема поставки мощности, приходящейся на настоящий Договор.

- 11.4. В случае непоставки (недопоставки) мощности объекта генерации штраф, рассчитанный в соответствии с п. 11.3 настоящего Договора, взимается за каждый месяц, в котором была непоставлена (недопоставлена) мощность.
- 11.5. В случае если в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5% от производства предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.

В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:

- при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;
- при расторжении Продавцом Договора о присоединении, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;
- при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;
- в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности – с первого числа 14 месяца с даты начала поставки мощности.

При этом Стороны настоящим подтверждают, что положения настоящего пункта действуют без ущерба положениям пункта 10.1 настоящего Договора и не должны толковаться как допускающие расторжение настоящего Договора в силу одностороннего отказа Продавца от исполнения обязательств по настоящему Договору.

Расторжение настоящего Договора вследствие отказа Продавца от исполнения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора, предусмотренный п. 10.2 настоящего Договора.

Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора..

- 11.6. В случае непредоставления Продавцом обеспечения исполнения настоящего Договора в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового

рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5% от произведенной предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты, в которую должно было быть представлено обеспечение. При этом Коммерческий оператор вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в соответствии с п. 10.2 настоящего Договора.

- 11.7. В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.5 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. не предоставит обеспечение исполнения настоящего Договора), с Продавца подлежит взысканию штраф, предусмотренный пунктом 11.5 настоящего Договора.
- 11.8. В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.3 настоящего Договора (т.е. в случае непоставки (недопоставки) мощности объекта генерации), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.5 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), и нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. не предоставит обеспечение исполнения настоящего Договора), с Продавца подлежит взысканию штраф по основаниям, предусмотренным пунктами 11.3 и 11.5 настоящего Договора.
- 11.9. Ненормальное или ненадлежащее исполнение Продавцом установленных Правилами оптового рынка требований по обеспечению готовности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, к выработке электрической энергии не является основанием для применения к Продавцу предусмотренных настоящим Договором мер ответственности, а также не является основанием для взыскания с Продавца указанных в настоящем Договоре штрафов.
- 11.10. Санкции, подлежащие уплате Продавцом Покупателю в соответствии с настоящим Договором, рассчитываются и начисляются в порядке, установленном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.

В случае заключения между Продавцом и АО «ЦФР», действующим на основании агентского договора от имени, в интересах и по поручению Покупателя, соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, оплата рассчитанных и начисленных в соответствии с настоящим Договором и Договором о присоединении штрафов осуществляется в порядке, установленном соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при условии отсутствия в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, иного обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего требованиям Договора о присоединении и регламентам оптового рынка.

В случае если в соответствии с соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, открыт аккредитив и одновременно предоставлено иное обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору, оплата рассчитанных и начисленных в соответствии с настоящим

Договором и Договором о присоединении штрафов осуществляется в порядке, установленном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.

В иных случаях списание рассчитанных и начисленных в соответствии с настоящим Договором и Договором о присоединении санкций осуществляется через уполномоченную кредитную организацию (как она определена в Договоре о присоединении) в порядке, установленном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.

Порядок и сроки уведомления Продавца и Покупателя о рассчитанных, начисленных и списанных суммах санкций устанавливается Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.

Стороны настоящим договорились, что путем заключения настоящего Договора Покупатель и Продавец выражают свое согласие на то, что при возникновении предусмотренных настоящим Договором оснований для взыскания с Покупателя и (или) Продавца неустоек они взыскиваются в пользу другой Стороны без дополнительного заявления взыскателем требования о таком взыскании.

11.11. Стороны настоящим договорились, что в случае изменения в порядке, предусмотренном настоящим Договором, даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, на более позднюю дату, штрафы, начисленные за расчетные месяцы, истекшие до месяца, в котором вступили в силу указанные изменения, и уплаченные Продавцом в соответствии с настоящим Договором, перерасчету и возврату не подлежат.

11.12. Сторона настоящего Договора освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если такое неисполнение является следствием непреодолимой силы:

- землетрясения, наводнения (затопления), пожара, бури, удара молнии, обвала (оползня), тайфуна, урагана, снежного заноса, резкого температурного колебания и иных природных явлений;
- войны, военных действий (независимо от того, объявлена война или нет), вторжения, внезапного военного нападения, массовых забастовок, бунта, восстания против законной власти, гражданских волнений, беспорядков, организованного вооруженного сопротивления органам государственной власти, военного переворота, гражданской войны и иных экстремальных ситуаций общественной жизни;
- обнаружения любого опасного химиката, вещества, материала или имущества, которые подвергают опасности жизнь и здоровье работников Сторон настоящего Договора;
- объявления эпидемии, карантина, запрета осуществления отдельных видов деятельности и иных особых запретительных актов органов законодательной и (или) исполнительной власти Российской Федерации,

а также других обстоятельств, независимых от воли Сторон настоящего Договора. Указанные события должны носить чрезвычайный, непредвиденный и непредотвратимый характер, возникнуть после заключения настоящего Договора.

11.13. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы Сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. В извещении должны быть сообщены данные о характере обстоятельств, а также до возможности дана оценка их влияния на возможность исполнения обязательств по настоящему Договору и срок предполагаемого возобновления исполнения обязательств.

11.14. После прекращения указанных обстоятельств непреодолимой силы Сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна без промедления известить об этом другую Сторону в письменном виде. В извещении должен быть указан срок, в который предполагается исполнить обязательства по настоящему Договору. Если Сторона настоящего Договора не направит или несвоевременно направит извещение, то она обязана возместить другой Стороне убытки, причиненные неизвещением или несвоевременным извещением.

- 11.15. В случаях наступления обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.
- 11.16. Если обстоятельства непреодолимой силы и их последствия продолжаются более одного месяца, Стороны настоящего Договора в возможно короткий и разумный срок проведут переговоры с целью выявления приемлемых для обеих Сторон альтернативных способов исполнения настоящего Договора и достижения соответствующей договоренности.
- 11.17. Дополнительными основаниями освобождения Коммерческого оператора от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору (при условии принятия той степени заботливости и осмотрительности, какая требовалась от Коммерческого оператора по характеру обязательства и условиям оборота, и всех мер для надлежащего исполнения обязательств) являются:
- введение органами законодательной и (или) исполнительной власти Российской Федерации запрета на совершение сделок на оптовом рынке электрической энергии (мощности);
 - отказ, гибель, утрата, уничтожение, блокирование, несанкционированная (за исключением умышленных действий или действий, совершенных в результате грубой неосторожности работников АТС) модификация (в том числе в результате действия вредоносных программ (вирусов), а также противоправных действий третьих лиц) программно-аппаратных средств (средств электронно-вычислительной техники, носителей компьютерной информации, маршрутизаторов, каналов связи и др.), используемых Коммерческим оператором для работы торговой системы оптового рынка, по любой причине, кроме случаев, когда это вызвано умышленными виновными действиями Коммерческого оператора;
 - несанкционированное (за исключением умышленных действий или действий, совершенных в результате грубой неосторожности работниками Коммерческого оператора) уничтожение системы хранения информации или информационных баз данных Коммерческого оператора;
 - непреднамеренные ошибки в программном обеспечении, в том числе в конструкции или монтаже программно-аппаратных средств, используемых Коммерческим оператором для работы торговой системы оптового рынка;
 - действия или факты, которые прекращают, и (или) прерывают, и (или) нарушают снабжение электроэнергией Коммерческого оператора (за исключением нарушения энергоснабжения Коммерческим оператором в результате неисполнения им своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании нежилого помещения, используемого под офисное помещение), что является существенным в период действия настоящего Договора.
- 11.18. Стороны настоящим договорились, что реализуемые Сторонами настоящего Договора процедуры фиксации моментов начала и окончания нарушения Продавцом его обязательств по настоящему Договору для цели определения сроков исчисления предусмотренных настоящим Договором штрафов, включая процедуры обмена между Сторонами настоящего Договора информацией в связи с такими нарушениями, направления и получения сведений, необходимых для расчета сроков совершения нарушений и размеров штрафов по каждому из таких нарушений, а также иные процедуры в связи с применением положений настоящего раздела устанавливаются и определяются в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.

12. ПЕРЕХОД ПРАВ И ОБЯЗАННОСТЕЙ

- 12.1. Заключая настоящий Договор, все его Стороны выражают свое согласие на замену Продавца в настоящем Договоре по основаниям и с соблюдением условий, установленных в Договоре о присоединении. Заключение между Сторонами настоящего Договора дополнительного соглашения о такой замене, а равно получение предварительного согласия или последующего одобрения на такую замену от Сторон, являющихся кредиторами по обязательствам, возникающим из настоящего Договора, не требуется.

- 12.2. Лицо, которое вступило в настоящий Договор в порядке замены Продавца, не вправе изменять даты начала и окончания поставки мощности объекта генерации, в отношении которого предыдущий Продавец уже воспользовался таким правом.
- 12.3. При вступлении в настоящий Договор нового Продавца путем замены предыдущего Продавца срок действия настоящего Договора увеличению не подлежит.
- 12.4. Переход прав и обязанностей по настоящему Договору допускается любым способом передачи объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, или передачи прав в отношении такого объекта генерации, за исключением случая, когда при продаже (передаче) объекта генерации или прав в отношении объекта генерации, права и обязанности Продавца по настоящему Договору, в том числе право продажи мощности по настоящему Договору, а также право продажи мощности объекта генерации на оптовом рынке сохраняется за Продавцом. При этом наличие у Продавца или сохранение Продавцом права продажи мощности не ставится в зависимость от наличия или отсутствия объекта генерации в фактическом владении Продавца, а также от правовых оснований такого фактического владения.

13. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

- 13.1. В случае возникновения споров и разногласий между Сторонами настоящего Договора в связи с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, Стороны предпримут все меры для их разрешения путем переговоров.
- 13.2. Любой спор по настоящему Договору, в том числе связанный с его заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением, подлежит разрешению в судебном порядке только после соблюдения претензионного порядка урегулирования споров в соответствии с Положением о претензионном (досудебном) порядке урегулирования споров, являющимся приложением к Договору о присоединении.

Действие настоящего пункта не распространяется на споры по требованиям о взыскании основного долга по оплате мощности. По требованиям о взыскании неустойки за нарушение сроков оплаты мощности, процентов за пользование чужими денежными средствами Стороны обязаны соблюдать претензионный порядок урегулирования споров.

- 13.3. При отсутствии подписанных в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 24 июля 2002 г. № 102-ФЗ "О третейских судах в Российской Федерации" третейских соглашений о рассмотрении споров в третейском суде при Совете рынка все споры и разногласия между Сторонами настоящего Договора, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, действия, исполнения, изменения, прекращения или действительности, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в Арбитражном суде г. Москвы, в том числе в случаях предъявления иска (заявления) к нескольким ответчикам, находящимся в разных субъектах Российской Федерации.

14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 14.1. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны настоящего Договора руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Договорами о присоединении.
- 14.2. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по одному для каждой из Сторон.

15. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1. Описание объекта генерации.

Приложение 2. Акт сверки расчетов.

Приложение 3. Акт приема-передачи мощности.

Приложение 4. Порядок определения цены поставляемой мощности.

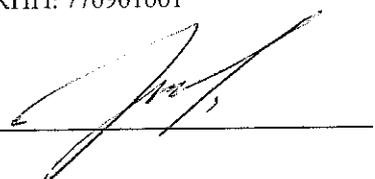
Приложение 4.1. Характеристики объекта генерации, необходимые для расчета цены мощности.

Приложение 5. Договорные объемы мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (форма).

16. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

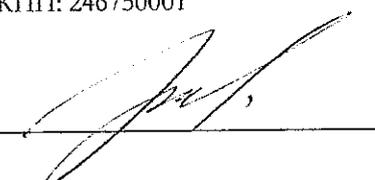
ПОКУПАТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "РУСАЛ Энерго"
Юридический адрес: 109240, город Москва, улица Николаямская, 13, стр. 1
Почтовый адрес: 109240, город Москва, улица Николаямская, 13, стр. 1
ИНН: 7709653059
КПП: 770901001

 / **АЛЕКСОВА А.Б.**
по доверенности
№09 от 30.08.2016 г. /

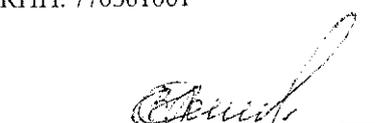
ПРОДАВЕЦ

Публичное акционерное общество "Красноярская ГЭС"
Юридический адрес: 663090, край Красноярский, город Дивногорск
Почтовый адрес: 663090, Красноярский край, г.Дивногорск, а/я 99
ИНН: 2446000322
КПП: 246750001

 / **АЛЕКСОВА А.М.**
по доверенности
№09 от 30.08.2016 г. /

КОММЕРЧЕСКИЙ ОПЕРАТОР

Открытое акционерное общество "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии"
Юридический адрес: 123610, г.Москва, Краснопресненская набережная, д.12, подъезд 7, этаж 8
Почтовый адрес: 123610, г.Москва, Краснопресненская набережная, д.12, подъезд 7, этаж 8
ИНН: 7703651792
КПП: 770301001

 / **Амирасланова В.И.**
по доверенности № 01-07/15-87
от 15.12.2015 /

к Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов,
 функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии
 от «30» марта 2016 года № DPMV-S-25001620-RUSALENG-GVIE0034-16

ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА ГЕНЕРАЦИИ

Код ГТП генерации	Вид объекта генерации*	Месторасположение объекта генерации**		Установленная мощность объекта генерации, МВт	Предельная минимальная величина установленной мощности объекта генерации ***, %	Предельная максимальная величина установленной мощности объекта генерации****, %
		Субъект Российской Федерации	Ценовая зона			
GVIE0034	генерирующий объект солнечной генерации	Республика Хакасия	Сибирь	5,198	80	неограниченно

Примечания.

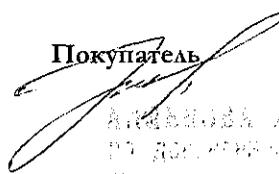
* Указывается, к какому виду относится объект генерации: генерирующий объект солнечной генерации, генерирующий объект ветровой генерации, генерирующий объект гидрогенерации.

** Указывается наименование субъекта Российской Федерации и ценовая зона, в которой расположен объект генерации, независимо от месторасположения электрических сетей, к которым присоединен или будет присоединен данный объект генерации.

*** Минимальная величина установленной мощности объекта генерации определяется как выраженное в процентах минимально допустимое отношение величины установленной мощности, указанной в документах, представляемых СО для аттестации объекта генерации, к величине установленной мощности объекта генерации, указанной в графе 5 настоящего приложения.

**** Указывается «неограниченно», если в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении для объекта генерации не установлена предельная максимальная величина установленной мощности объекта генерации.

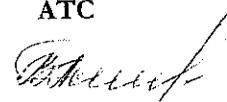
Покупатель


 АМИРАСЛАНОВА В.И.
 по доверенности
 №01-07/15-87
 от 30.03.2016 г.

Продавец


 АМИРАСЛАНОВА В.И.
 по доверенности
 №01-07/15-87
 от 30.03.2016 г.

АТС


 Амирасланова В.И.
 по доверенности № 01-07/15-87
 от 15.12.2015

Приложение 2
к Договору о предоставлении мощности
квалифицированных генерирующих объектов,
функционирующих на основе использования
возобновляемых источников энергии
от 30.03.2016 № DPMV-S-25001620-RUSALENG-GVIE0034-16

АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ

по Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов,
 функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

№ _____ от _____

за _____ г.

« _____ » _____ 20__ г.

(руб.)

	По данным Продавца		По данным Покупателя	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Сальдо на 01. __.20__ г.:				
по оплате переданной (поставленной) мощности, в т.ч. НДС,				
по оплате расходов (убытков)				
Передано (поставлено) мощности за _____ г. на сумму, в т.ч. НДС				
Начислено расходов (убытков):				
Оплачено:				
Переданной (поставленной) мощности, в т.ч. НДС,				
расходов (убытков)				
Сальдо на 01. __.20__ г.:				
по оплате переданной (поставленной) мощности, в т.ч. НДС,				
по оплате расходов (убытков)				

От Продавца:

_____/_____/_____
 _____/_____/_____

От Покупателя:

_____/_____/_____
 _____/_____/_____

Приложение 3
к Договору о предоставлении мощности
квалифицированных генерирующих объектов,
функционирующих на основе использования
возобновляемых источников энергии
от 30.03.2016 № DPMV-S-25001620-RUSALENG-GVIE0034-16

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ МОЩНОСТИ

Продавец _____
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) _____

Покупатель _____
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) _____

АКТ
приема-передачи (поставки) мощности № _____ от _____

Настоящий АКТ составлен о том, что согласно Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, № _____ от _____ Продавец передал Покупателю, а Покупатель принял за период с «___» _____ г. по «___» _____ г. мощность в объеме и на сумму:

№ п/п	Наименование товара (работы, услуги)	Единица измерения	Данные об объеме товара (работы, услуги)				Цена	Стоимость товара (работ, услуг), руб.	Сумма НДС, руб.	Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб.
			Код ГТП генерации	Объем фактически поставленной мощности генерирующего объекта	Наименование ГТП покупателя	Объем мощности в ГТП покупателя				
1	Мощность	МВт			ГТП 1					
					ГТП 2					
					ГТП 3					
					...					

Итого: _____
В т.ч. НДС (..%) _____

Продавец:

Руководитель

_____ / _____ /
должность подпись расшифровка подписи

или

Иное уполномоченное
лицо по доверенности
(приказу) от _____ № _____

_____ / _____ /
должность подпись расшифровка подписи

Покупатель:

Руководитель

_____ / _____ /
должность подпись расшифровка подписи

или

Иное уполномоченное
лицо по доверенности
(приказу) от _____ № _____

_____ / _____ /
должность подпись расшифровка подписи

Приложение 4
к Договору о предоставлении мощности
квалифицированных генерирующих объектов,
функционирующих на основе использования
возобновляемых источников энергии
от 30.03.2016 № DPMV-S-25001620-RUSALENG-GVIE0034-16

Порядок определения цены поставляемой мощности

1. Цена поставляемой по настоящему Договору мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации определяется Коммерческим оператором в соответствии с настоящим Договором.

Для целей расчета цены поставляемой по настоящему Договору мощности в отношении объекта генерации g определяются годы поставки мощности (далее – годы поставки). Номер года поставки обозначается в рамках настоящего приложения символом Y . Годы поставки начинаются с даты начала поставки мощности и делятся 12 (двенадцать) месяцев.

В рамках данного приложения через X обозначаются номера календарных лет, на которые приходятся годы поставки (2014, 2015 и т.п.).

В целях расчета цены мощности объекта генерации g в месяце m определяются год поставки Y и календарный год X , к которым относится месяц m (далее – год поставки, соответствующий месяцу m , и календарный год, соответствующий месяцу m).

2. Цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации g в месяце m $C_{g,m}^{\text{прод_ДПМ_ВИЭ}}$ определяется следующим образом:

$$C_{g,m}^{\text{прод_ДПМ_ВИЭ}} = (COEX_{g,m}^{\text{ВИЭ}} + NI_{g,m}^{\text{ВИЭ}} \cdot Kрсв_{g,m}^{\text{ВИЭ}}) \cdot Kзагр_{g,m}^{\text{ВИЭ}} \cdot Kсн_g^{\text{ВИЭ}} \cdot Kсез_{g,m}, \quad (1)$$

где $COEX_{g,m}^{\text{ВИЭ}}$ – составляющая цены на мощность объекта генерации g в месяце m , обеспечивающая ежемесячный возврат капитальных и эксплуатационных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 4 настоящего приложения;

$NI_{g,m}^{\text{ВИЭ}}$ – расчетная величина расходов на уплату налога на имущество организаций, определяемая в отношении объекта генерации g и месяца m в порядке, предусмотренном Договором о присоединении;

$Kрсв_{g,m}^{\text{ВИЭ}}$ – доля затрат, компенсируемая за счет платы за мощность объекта генерации g , определяемая Коммерческим оператором с учетом особенностей, предусмотренных Договором о присоединении, в отношении объекта генерации g и календарного года, соответствующего месяцу m , в соответствии с Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449 (далее – Правила цены на мощность ВИЭ);

$Kзагр_{g,m}^{\text{ВИЭ}}$ – коэффициент загрузки генерирующего объекта, определяемый в отношении объекта генерации g и месяца m в соответствии с пунктом 10 настоящего приложения;

$K_{сез, g, m}$ – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с Договором о присоединении для месяца m и ценовой зоны, в которой расположен объект генерации g ;

$K_{сн, g}^{ВИЭ}$ – коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, равный 1,005.

3. Если в результате расчета по формуле (1) величина $C_{g, m}^{прод_ДПМ_ВИЭ}$ оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц.

4. Расчет $COEX_{g, m}^{ВИЭ}$ производится в следующем порядке:

$$COEX_{g, m}^{ВИЭ} = (R_{Y, g, m}^{ВИЭ} \cdot НД_{X-1, g}^{ВИЭ} / (1 - НП_{X, g}^{ВИЭ}) + r_{Y, g, m}^{ВИЭ}) / 12 + K_{рсв, g, m}^{ВИЭ} \cdot ЭР_{X, g}^{ВИЭ}, \quad (2)$$

где Y – номер года поставки, соответствующего месяцу m ;

$R_{Y, g, m}^{ВИЭ}$ – размер инвестированного капитала на начало года поставки с номером Y в отношении объекта генерации g , определяемый для расчета цены на мощность в месяце m согласно пунктам 8 и 9 настоящего приложения;

$НД_{X-1, g}^{ВИЭ}$ – норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала, определяемая в соответствии с пунктом 6 настоящего приложения в отношении объекта генерации g и календарного года, предшествующего календарному году X ;

$НП_{X, g}^{ВИЭ}$ – ставка налога на прибыль организаций, определяемая в отношении объекта генерации g и календарного года X согласно Договору о присоединении;

$r_{Y, g, m}^{ВИЭ}$ – определяемый в соответствии с пунктом 7 настоящего приложения в целях расчета цены на мощность в месяце m в отношении объекта генерации g размер возврата в году поставки с номером Y инвестированного капитала;

$ЭР_{X, g}^{ВИЭ}$ – величина удельных эксплуатационных затрат, определенная для объекта генерации g и календарного года X в соответствии с пунктом 5 настоящего приложения.

5. Величина удельных эксплуатационных затрат $ЭР_{X, g}^{ВИЭ}$ для объекта генерации g в календарном году X определяется путем индексации за период с 1 января 2012 года до 1 января календарного года X в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, величины эксплуатационных затрат $ЭР_{2012, g}^{ВИЭ}$, установленной Правилами цены на мощность ВИЭ в отношении вида генерирующих объектов, указанного в отношении объекта генерации g в приложении 4.1 к настоящему Договору:

$$ЭР_{X, g}^{ВИЭ} = ЭР_{2012, g}^{ВИЭ} \cdot \prod_{j=2012}^{X-1} ИПЦ_{j}, \quad (3)$$

где $ИПЦ_j^Ф$ – определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, индекс потребительских цен, в декабре года j в процентах к декабрю года $j-1$, порядок получения которого Коммерческим оператором определяется Договором о присоединении.

6. Норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала $НД_{x,g}$ в отношении объекта генерации g и календарного года X рассчитывается (определяется один раз и в дальнейшем не пересматривается) следующим образом:

$$НД_{x,g}^{ВИЭ} = (1 + НД_{б,g}^{ВИЭ}) \cdot (1 + ДГО_x) / (1 + ДГО_{б,g}^{ВИЭ}) - 1, \quad (4)$$

где $ДГО_x$ – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, используемая при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, определяемая Коммерческим оператором по итогам календарного года X в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных Договором о присоединении;

$НД_{б,g}^{ВИЭ}$ – базовый уровень нормы доходности инвестированного в генерацию на основе ВИЭ капитала, указанный в отношении объекта генерации g в приложении 4.1 к настоящему Договору;

$ДГО_{б,g}^{ВИЭ}$ – базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 0,085.

7. Размер возврата в месяце m года поставки с номером Y инвестированного капитала в отношении объекта генерации g определяется с учетом особенностей, предусмотренных Договором о присоединении, по следующей формуле:

$$r_{Y,g,m}^{ВИЭ} = R_{Y,g,m}^{ВИЭ} \cdot НД_{x-1,g}^{ВИЭ} / ((НД_{x-1,g}^{ВИЭ} + 1)^{16-Y} - 1), \quad (5)$$

где $НД_{x-1,g}^{ВИЭ}$ – норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала в отношении объекта генерации g и календарного года $X-1$, предшествующего календарному году X , соответствующему месяцу m .

8. Размер инвестированного капитала для первого года поставки ($Y = 1$) в отношении объекта генерации g при расчете цены на месяц m определяется следующим образом:

$$R_{1,g,m}^{ВИЭ} = Kрсв_{g,m}^{ВИЭ} \cdot (CapEx_{g,m}^{ВИЭ} \cdot K_{терм_ВИЭ}^{g,m} \cdot K_{локал}^{g,m} - БС_{g,m}^{ВИЭ}) \cdot 1000 (1 + НД_{0_ВИЭ}^{g,CT})^m, \quad (6)$$

где $CapEx_{g,m}^{ВИЭ}$ – скорректированная исходя из изменения курсов иностранных валют заявленная на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации g плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определяемая в предусмотренном Договором о присоединении порядке;

где $ИПЦ_j^Ф$ – определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, индекс потребительских цен, в декабре года j в процентах к декабрю года $j-1$, порядок получения которого Коммерческим оператором определяется Договором о присоединении.

6. Норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала $НД_{x,g}$ в отношении объекта генерации g и календарного года X рассчитывается (определяется один раз и в дальнейшем не пересматривается) следующим образом:

$$НД_{x,g}^{ВИЭ} = (1 + НД_{б,g}^{ВИЭ}) \cdot (1 + ДГО_x) / (1 + ДГО_{б,g}^{ВИЭ}) - 1, \quad (4)$$

где $ДГО_x$ – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, используемая при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, определяемая Коммерческим оператором по итогам календарного года X в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных Договором о присоединении;

$НД_{б,g}^{ВИЭ}$ – базовый уровень нормы доходности инвестированного в генерацию на основе ВИЭ капитала, указанный в отношении объекта генерации g в приложении 4.1 к настоящему Договору;

$ДГО_{б,g}^{ВИЭ}$ – базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 0,085.

7. Размер возврата в месяце m года поставки с номером Y инвестированного капитала в отношении объекта генерации g определяется с учетом особенностей, предусмотренных Договором о присоединении, по следующей формуле:

$$R_{Y,g,m}^{ВИЭ} = R_{Y,g,m}^{ВИЭ} \cdot НД_{x-1,g}^{ВИЭ} / ((НД_{x-1,g}^{ВИЭ} + 1)^{16-Y} - 1), \quad (5)$$

где $НД_{x-1,g}^{ВИЭ}$ – норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала в отношении объекта генерации g и календарного года $X-1$, предшествующего календарному году X , соответствующему месяцу m .

8. Размер инвестированного капитала для первого года поставки ($Y = 1$) в отношении объекта генерации g при расчете цены на месяц m определяется следующим образом:

$$R_{1,g,m}^{ВИЭ} = Kрсв_{g,m}^{ВИЭ} \cdot (CapEx_{g,m}^{ВИЭ} \cdot K_{терм_ВИЭ}^{g,m} \cdot K_{локал}^{g,m} - БС_{g,m}^{ВИЭ}) \cdot 1000 (1 + НД_{б_ВИЭ}^{g,m})^{CT}, \quad (6)$$

где $CapEx_{g,m}^{ВИЭ}$ – скорректированная исходя из изменения курсов иностранных валют заявленная на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации g плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определяемая в предусмотренном Договором о присоединении порядке;

$BC_{g,m}^{ВИЭ}$ – удельная (на единицу мощности) величина бюджетных субсидий в отношении объекта генерации g , определяемая в предусмотренном Договором о присоединении порядке;

$K_{\text{терм_ВИЭ}}^{g,m}$ – коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, установленный Правилами цены на мощность ВИЭ для вида генерирующих объектов, указанного в отношении объекта генерации g в приложении 4.1 к настоящему Договору;

$K_{\text{локал}}^{g,m}$ – коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации g в соответствии с Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации, в порядке и сроки, установленные Договором о присоединении;

$НД_0^{g, ВИЭ}$ – норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала, рассчитанная в соответствии с пунктом 6 настоящего приложения в отношении объекта генерации g и календарного года, предшествующего календарному году, на который приходится дата начала поставки мощности объекта генерации g ;

ст – показатель приведения, равный:

- 1,5 – если в отношении объекта генерации g в приложении 1 к настоящему Договору в поле «Вид объекта генерации» указано значение «генерирующий объект гидрогенерации»;
- 1 – иначе.

При вычислении цены на мощность в месяце m используются значения параметров $K_{\text{рсв_g,m}}^{ВИЭ}$, $K_{\text{терм_ВИЭ}}^{g,m}$, $K_{\text{локал}}^{g,m}$, действующие на 1 (первое) число месяца m . Размер инвестированного капитала для первого года поставки ($Y = 1$) в отношении объекта генерации g $R_{1,g,m}^{ВИЭ}$ определяется исходя из указанных значений параметров.

9. Размер инвестированного капитала для последующих ($Y > 1$) лет поставки в отношении объекта генерации g при расчете цены на месяц m определяется следующим образом:

$$R_{Y,g,m}^{ВИЭ} = (R_{Y-1,g,m}^{ВИЭ} - r_{Y-1,g,m}^{ВИЭ} + (НД_{x-1,g}^{ВИЭ} - НД_{x-2,g}^{ВИЭ}) \cdot (1 + НД_{x-1,g}^{ВИЭ})) \cdot R_{Y-1,g,m}^{ВИЭ}. \quad (7)$$

При вычислении цены на мощность в месяце m используются значения параметров $K_{\text{рсв_g,m}}^{ВИЭ}$, $K_{\text{терм_ВИЭ}}^{g,m}$, $K_{\text{локал}}^{g,m}$, действующие на 1 (первое) число месяца m . Размер инвестированного капитала для всех лет поставки, начиная с $Y = 2$ и заканчивая годом Y , соответствующим месяцу m , определяются исходя из указанных значений параметров.

При вычислении $R_{Y,g,m}^{ВИЭ}$, за исключением $R_{1,g,m}^{ВИЭ}$, Коммерческий оператор определяет календарный год X , к которому относится месяц m , и использует нормы доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала в отношении объекта генерации g и календарного

года, предшествующего календарному году X , $НД_{x-1,g}^{ВИЭ}$ и календарного года, предшествующего календарному году $X-1$, $НД_{x-2,g}^{ВИЭ}$. При вычислении в целях расчета $R_{Y,g,m}^{ВИЭ}$ величин возмещаемых затрат в отношении предшествующих лет поставки $Y-k$ ($k = 1, 2, \dots$), кроме первого года поставки ($Y-k = 1$), Коммерческий оператор определяет календарный год $X-k$ и в качестве $НД_{x-1,g}^{ВИЭ}$ и $НД_{x-2,g}^{ВИЭ}$ использует нормы доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала для календарного года, предшествующего календарному году $X-k$, и календарного года, предшествующего календарному году $X-k-1$, соответственно.

10. Коэффициент загрузки генерирующего объекта $Кзагр_{g,m}^{ВИЭ}$ равен 1 при выполнении любого (или обоих сразу) из следующих условий:

- в отношении всех месяцев, предшествующих месяцу m , предельный объем поставки мощности объекта генерации g был определен Системным оператором равным нулю;
- месяц m относится к 13 (тринадцати) месяцам, начиная с месяца, в отношении которого предельный объем поставки мощности объекта генерации g впервые определен Системным оператором больше нуля.

Если не выполнено ни одно из приведенных выше условий, коэффициент загрузки генерирующего объекта определяется в отношении объекта генерации g и месяца m следующим образом:

$$Кзагр_{g,m}^{ВИЭ} = \begin{cases} 0, & \text{если } КИУМ_{g,m}^{\Phi} \leq 0,5 \cdot КИУМ_{g,m}^{\Pi}; \\ 1, & \text{если } КИУМ_{g,m}^{\Phi} > 0,75 \cdot КИУМ_{g,m}^{\Pi}; \\ 0,8, & \text{иначе} \end{cases} \quad (8)$$

где $КИУМ_{g,m}^{\Phi}$ – определенное Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, фактическое значение коэффициента использования установленной мощности объекта генерации g за 12 (двенадцать) месяцев, предшествующих месяцу $m-1$;

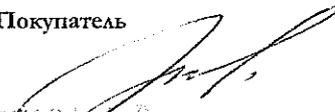
$КИУМ_{g,m}^{\Pi}$ – значение коэффициента использования установленной мощности, предусмотренное Правилами цены на мощность ВИЭ для вида генерирующих объектов, указанного в отношении объекта генерации g в приложении 4.1 к настоящему Договору.

Приложение 4.1
к Договору о предоставлении мощности
квалифицированных генерирующих объектов,
функционирующих на основе использования
возобновляемых источников энергии
от «30» марта 2016 года № DPMV-S-25001620-RUSALENG-GVIE0034-16

Характеристики объекта генерации, необходимые для расчета цены мощности

Статья	Значение
Ценовая зона	Сибирь
Субъект Российской Федерации	Республика Хакасия
Вид объекта генерации	генерирующий объект солнечной генерации
Капитальные затраты, рублей на 1 кВт установленной мощности	114200
Величина эксплуатационных затрат (рублей на 1 МВт установленной мощности)	170000
Базовый уровень нормы доходности инвестированного в генерацию на основе ВИЭ капитала	0,14
Коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта	0,99
Значение коэффициента использования установленной мощности	0,14
Код группы точек поставки генерации	GVIE0034

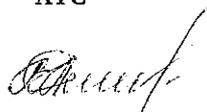
Покупатель


АДЖЕМОВА А.А.
по доверенности
№01 от 30.03.2016 г.

Продавец


АДЖЕМОВА А.А.
по доверенности
№01 от 30.03.2016 г.

АТС


Амирасланова В.И.
по доверенности № 01-07/15-87
от 15.12.2015

Приложение 5
к Договору о предоставлении мощности
квалифицированных генерирующих объектов,
функционирующих на основе использования
возобновляемых источников энергии
от 30.03.2016 № DPMV-S-25001620-RUSALENG-
GVIE0034-16

Договорные объемы мощности
по Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе
использования возобновляемых источников энергии
№ __ от ДД.ММ.ГГГГ
за [расчетный период]

Продавец:

Идентификационный код Продавца

Покупатель:

Идентификационный код Покупателя

Код ГТП Продавца	Код ГТП Покупателя	Договорный объем мощности, МВт
<ГТП генерации 1>	<ГТП потребления 1>	XXX,XXX
<ГТП генерации 1>	<ГТП потребления 2>	XXX,XXX

