

# **ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ**

**№ KOMMOD-S-2G000681-RUSALSAZ-GIRKEN33-19**

г. Москва

Настоящий Договор купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – Договор) заключен

Иркутским публичным акционерным обществом энергетики и электрификации, именуемым в настоящем Договоре «Продавец» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от 31.03.2008 № 044-ДП/08 «Участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от 09.08.2010 № 0070-KPR-G-10 действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов»,

Акционерным обществом "РУСАЛ Саяногорский Алюминиевый Завод", именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от 31.03.2008 № 113-ДП/08 «Участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от 29.12.2010 № 0272-KPR-P-10 действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов»,

и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергетики», именуемым в настоящем Договоре «Коммерческий оператор»,

совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны».

## **ПРЕАМБУЛА**

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Продавец является субъектом оптового рынка, включен Ассоциацией «НП Совет рынка» в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка от 31.03.2008 № 044-ДП/08 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 Ассоциацией «НП Совет рынка» в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка от 31.03.2008 № 113-ДП/08 и осуществляет покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Коммерческий оператор в соответствии с нормами Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «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), и вышеуказанными Договорами о присоединении наделен полномочиями определять количество и цену (стоимость) мощности, покупаемой (продаваемой) по настоящему Договору;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО АО «ЦФР» (далее – ЦФР) в понимании пункта 9 статьи 33 Федерального закона «Об электроэнергетике» является организацией коммерческой инфраструктуры и в соответствии с вышеуказанными Договорами о присоединении к

торговой системе оптового рынка оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО АО «СО ЕЭС» (далее – Системный оператор) в соответствии с Правилами оптового рынка и вышеуказанными Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка наделено полномочиями определять объем мощности, фактически поставленной каждым поставщиком на оптовый рынок;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Ассоциация «НП Совет рынка» (далее – Совет рынка) является советом рынка в понимании статьи 33 Федерального закона «Об электроэнергетике», в полномочия которого входит утверждение формы Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка 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, а также осуществление контроля за соблюдением Правил оптового рынка и регламентов оптового рынка Продавцом и Покупателем, являющимися субъектами оптового рынка, и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО датой заключения настоящего Договора считается дата проставления последней электронной подписи,

Стороны договорились о нижеследующем:

## **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

- 1.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка от 31.03.2008 № 044-ДП/08 и от 31.03.2008 № 113-ДП/08 (далее – Договоры о присоединении), регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договорам о присоединении.

Регламенты оптового рынка, являющиеся приложениями 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 Наблюдательного совета Совета рынка или решением уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти.

Положения, предусмотренные Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка, являются обязательными для Сторон при осуществлении прав и исполнении обязанностей по настоящему Договору.

В случае изменения Договоров о присоединении, 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.

- 1.2. Настоящий Договор заключается в отношении генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (далее – Перечень).

Перечень утвержден Правительством Российской Федерации (Распоряжение от 02.08.2019 № 1713-р).

Стороны договорились, что все заключенные Продавцом на оптовом рынке в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов в дальнейшем по тексту настоящего Договора именуются как «договоры на модернизацию».

- 1.3. Для целей настоящего Договора используются понятия, соответствующие определениям, установленным Правилами оптового рынка, Договорами о присоединении, регламентами оптового рынка.
- 1.4. Течение сроков по настоящему Договору определяется по московскому времени.

## **2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

- 2.1. По настоящему Договору Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с настоящим Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка.

По настоящему Договору поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (далее – генерирующий объект).

При этом Покупатель приобретает мощность в группе точек поставки генерации, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в ценовой зоне, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.

По настоящему Договору фактическая поставка мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, в расчетном периоде осуществляется в пределах определенного в соответствии с разделом 3 настоящего Договора периода поставки мощности только при условии, что до начала данного расчетного периода выполнены следующие требования:

- Продавцом получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору;
  - Продавцом пройдена в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, аттестация (тестирование) генерирующего оборудования соответствующего генерирующего объекта.
- 2.2. Количество мощности, которое Продавец обязан поставить по настоящему Договору (договорный объем мощности), определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе исходя из:
    - указанного в Перечне объема установленной мощности генерирующего объекта после реализации проекта модернизации;
    - уменьшения объема мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности по договорам на модернизацию и заявленного Продавцом в порядке, установленном настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР;

- субъектного состава участников оптового рынка на каждый месяц;
- результатов аттестации (тестирования) генерирующего оборудования генерирующего объекта;
- количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца;
- объема пикового потребления электрической энергии Покупателя.

После начала периода реализации проекта модернизации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, Продавец в одностороннем внесудебном порядке может уменьшить объем мощности, составляющий обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию с использованием генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, в порядке, установленном договором коммерческого представительства, заключенным Продавцом с ЦФР. При этом указанный объем мощности может быть уменьшен не ранее чем с календарного года, в отношении которого на дату направления Продавцом соответствующего заявления не был проведен конкурентный отбор мощности.

Количество мощности, которое Продавец обязан поставить по настоящему Договору (договорный объем мощности), доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении.

- 2.3. Количество мощности, фактически поставленной по настоящему Договору (объем мощности, фактически поставленный по настоящему Договору), определяется Коммерческим оператором на основании полученного от Системного оператора подтверждения объема фактически поставленной Продавцом на оптовый рынок мощности и доводится до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении.

В случае если в расчетном периоде 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.

- 2.4. Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка с использованием стоимостных параметров, указанных в приложении 2 к настоящему Договору.

Стоимость мощности, поставляемой по настоящему Договору, зависит от факта подтверждения реализации мероприятий по модернизации генерирующего объекта, указанных в приложении 3 к настоящему Договору, а также подтверждения выполнения в отношении данного генерирующего объекта установленных Правительством Российской Федерации требований по локализации.

Подтверждение реализации мероприятий по модернизации, выполнения установленных Правительством Российской Федерации требований по локализации производится в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, на основании представленных Продавцом документов, подтверждающих соответствующие факты.

Стоимость мощности, рассчитанная Коммерческим оператором, является той стоимостью

мощности, по которой Покупатель приобретает у Продавца мощность по настоящему Договору.

Стоимость мощности, фактически поставленной по настоящему Договору, доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении.

- 2.5. Определенные Коммерческим оператором количество и стоимость мощности, фактически поставленной по настоящему Договору, сообщаются Коммерческим оператором ЦФР в целях осуществления расчетов по настоящему Договору в порядке и сроки, которые предусмотрены Договорами о присоединении.
- 2.6. Коммерческий оператор осуществляет определение договорного объема мощности, объема мощности, фактически поставленного по настоящему Договору, а также обеспечивает изменение настоящего Договора в соответствии с требованиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении.

Коммерческий оператор осуществляет все действия по настоящему Договору в рамках оказания Продавцу и Покупателю на основании Договоров о присоединении услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оплачиваемыми в соответствии с Договорами о присоединении.

### **3. ПЕРИОД ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

- 3.1. Поставка Продавцом мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по договорам на модернизацию должна начинаться с первого числа месяца, указанного в Перечне (далее указанная дата именуется датой начала поставки мощности на оптовый рынок), при условии, что указанная дата начала поставки мощности на оптовый рынок в отношении указанного генерирующего объекта не была изменена.

Период поставки мощности по договорам на модернизацию генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, составляет 192 месяца с даты начала поставки мощности на оптовый рынок (далее последний день месяца, в котором истекает указанный срок, именуется датой окончания поставки мощности на оптовый рынок) при условии, что Продавец не уменьшил длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию в порядке, определенном пунктом 3.7 настоящего Договора.

Дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок указаны в приложении 1 к настоящему Договору.

- 3.2. Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору. При этом в случае, если настоящий Договор заключен Покупателем после наступления даты начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, то Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с определяемой в соответствии с Договором о присоединении даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на территории ценовой зоны оптового рынка, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.

Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору до даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.

Стороны договорились, что период поставки мощности по настоящему Договору изменяется

Коммерческим оператором в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Договора при условии соблюдения порядка, установленного настоящим Договором, Договорами о присоединении, в том числе при условии получения Коммерческим оператором всех предусмотренных указанными договорами документов.

Стороны договорились, что период поставки мощности по настоящему Договору может быть изменен Продавцом в соответствии с пунктами 3.5–3.7 настоящего Договора только при условии соблюдения порядка, установленного настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, в том числе при условии получения ЦФР всех предусмотренных указанными договорами документов.

Изменение периода поставки мощности по настоящему Договору допускается только при условии аналогичного изменения периода поставки мощности по всем заключенным в отношении генерирующего объекта договорам на модернизацию.

Изменение Коммерческим оператором или Продавцом периода поставки мощности по настоящему Договору в соответствии с порядком, установленным настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, не требует согласия иных Сторон.

- 3.3. Длительность периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта указана в приложении 1 к настоящему Договору. При этом дата, предшествующая дате начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, является датой окончания периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта. До окончания периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта Продавцом должны быть осуществлены все действия, предусмотренные настоящим Договором, Договорами о присоединении и необходимые для начала фактической поставки мощности генерирующего объекта.
- 3.4. Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок и дату начала периода реализации проекта модернизации, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, в случае получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в связи с выявлением возможности наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации), при одновременном соблюдении следующих условий:
- Коммерческий оператор получил решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации не позднее чем за 1 (один) месяц до даты начала периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта;
  - решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации направлено Коммерческому оператору на бумажном носителе и подписано уполномоченным лицом Системного оператора;
  - в соответствии с решением Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации период реализации проекта модернизации переносится на более поздние даты;

- длительность периода реализации мероприятий по модернизации не изменяется.

При изменении даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок и даты начала периода реализации проекта модернизации, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в случае получения решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации, Коммерческий оператор руководствуется следующим:

- дата начала поставки мощности на оптовый рынок, дата окончания поставки мощности на оптовый рынок и дата начала периода реализации проекта модернизации, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, изменяются на более поздний срок;
- новая дата начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первым) числом месяца;
- длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок.

В случае соблюдения условий, предусмотренных настоящим Договором, Договорами о присоединении и необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок и даты начала периода реализации проекта модернизации, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации, Коммерческий оператор направляет сторонам договоров на модернизацию, заключенных в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, уведомления об изменении даты начала периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию в электронном виде с применением электронной подписи.

Изменения в настоящий Договор, указанные в уведомлении, направленном Коммерческим оператором в соответствии с настоящим пунктом, вступают в силу:

- в случае получения Коммерческим оператором решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации до 20 (двадцатого) числа месяца включительно – с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем получения Коммерческим оператором указанного решения;
- в случае получения Коммерческим оператором решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации после 20 (двадцатого) числа месяца – с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за месяцем получения Коммерческим оператором указанного решения.

В случае несоблюдения условий, предусмотренных настоящим Договором, Договорами о присоединении и необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок и даты начала периода реализации проекта модернизации, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации, Коммерческий оператор не направляет в соответствии с настоящим пунктом сторонам договоров на модернизацию, заключенных в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, уведомления. Коммерческий оператор в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения решения Системного оператора о переносе

периода реализации проекта модернизации информирует Системного оператора о несоблюдении условий, необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок и даты начала периода реализации проекта модернизации, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации.

3.5. Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке изменить в порядке, установленном Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, длительность периода реализации проекта модернизации, дату начала поставки мощности на оптовый рынок и дату окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с уменьшением длительности периода реализации проекта модернизации при одновременном соблюдении следующих условий:

- дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, изменяются на более ранний срок;
- новая дата начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первым) числом месяца;
- длительность периода реализации проекта модернизации в случае изменения Продавцом периода поставки в соответствии с настоящим пунктом составляет не менее 6 (шести) месяцев;
- ЦФР, являющийся коммерческим представителем Продавца, получил уведомление Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не позднее чем за 2 (два) месяца до предлагаемой Продавцом новой даты начала поставки мощности на оптовый рынок;
- длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок.

3.6. Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке изменить в порядке, установленном Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, длительность периода реализации проекта модернизации, дату начала поставки мощности на оптовый рынок и дату окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, проект модернизации которого предусматривает установку образцов инновационного энергетического оборудования, при одновременном соблюдении следующих условий:

- дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, изменяются на более поздний срок;
- новая дата начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первым) числом месяца;
- ЦФР, являющийся коммерческим представителем Продавца, получил уведомление Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на

модернизацию не ранее начала периода реализации мероприятий по модернизации и не позднее чем за 1 (один) месяц до даты начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору;

- дата начала периода реализации проекта модернизации, указанная в приложении 1 к настоящему Договору, не изменяется;
- длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок.

3.7. Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке изменить в порядке, установленном Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанную в приложении 1 к настоящему Договору, в целях уменьшения длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию при одновременном соблюдении следующих условий:

- дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к настоящему Договору, изменяется на более ранний срок;
- новой датой окончания поставки мощности на оптовый рынок является последнее число месяца;
- ЦФР, являющийся коммерческим представителем Продавца, получил уведомление Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не ранее начала периода реализации мероприятий по модернизации.

#### **4. ОБЯЗАННОСТИ ПРОДАВЦА**

Продавец в соответствии с настоящим Договором обязуется:

- 4.1. передать мощность Покупателю в группе точек поставки генерации, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
- 4.2. получить право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору;
- 4.3. обеспечить беспрепятственное выполнение Системным оператором действий, связанных с проведением аттестации генерирующего оборудования, производящего мощность, продаваемую по настоящему Договору; передавать Системному оператору необходимую информацию и документы в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка;
- 4.4. соблюдать значения технических характеристик и параметров поставляющего мощность генерирующего оборудования, установленные в соответствии с Правилами оптового рынка;
- 4.5. выставлять Покупателю счета-фактуры на мощность, купленную по настоящему Договору, в порядке, сроки и по форме, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации, а также настоящим Договором в части, не урегулированной соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, в случае, если такое соглашение заключено Продавцом и Покупателем;

- 4.6. формировать и представлять Покупателю Акт приема-передачи мощности по настоящему Договору (далее – Акт приема-передачи мощности) в порядке и сроки, которые предусмотрены настоящим Договором, если иные порядок и сроки не установлены заключенным Продавцом и Покупателем соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота;
- 4.7. представлять Покупателю Акт сверки расчетов за мощность по настоящему Договору (далее – Акт сверки расчетов) в порядке и сроки, которые предусмотрены настоящим Договором;
- 4.8. составлять Акт приема-передачи мощности, Акт сверки расчетов по формам, являющимся приложениями к настоящему Договору, если иные формы не установлены заключенным Продавцом и Покупателем соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота в части актов приема-передачи мощности;
- 4.9. уплатить Покупателю штрафы в соответствии с пунктами 10.3–10.5 настоящего Договора;
- 4.10. уплатить Покупателю денежную сумму в случае отказа Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору, осуществленного в соответствии с пунктом 10.7 настоящего Договора;
- 4.11. уплатить Покупателю денежную сумму в случае одностороннего изменения условий обязательства Продавца по поставке мощности, осуществленного Продавцом в соответствии с пунктом 3.7 настоящего Договора;
- 4.12. в случае если это предусмотрено Договорами о присоединении, предоставить гарантии исполнения обязательств (обеспечение исполнения обязательств) по настоящему Договору, размер, форма, случаи и сроки предоставления которых определяются Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка;
- 4.13. 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, 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.  
  
В случае заключения Продавцом и Покупателем соглашения об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, предусматривающего направление актов приема-передачи мощности в электронной форме, документы, подтверждающие полномочия лиц, подписывающих документы, обращение которых урегулировано этим соглашением, предоставляются в порядке, предусмотренном этим соглашением, если такой порядок в нем предусмотрен;
- 4.14. совершать иные действия, предусмотренные условиями настоящего Договора, Договора о присоединении, регламентов оптового рынка и Правил оптового рынка, и соблюдать соответствующие условия настоящего Договора, Договора о присоединении, регламентов оптового рынка и Правил оптового рынка.

## **5. ОБЯЗАННОСТИ ПОКУПАТЕЛЯ**

Покупатель в соответствии с настоящим Договором обязуется:

- 5.1. принять мощность в группе точек поставки генерации, зарегистрированной за Продавцом в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
- 5.2. оплатить мощность, фактически поставленную по настоящему Договору, а также неустойку за неисполнение и (или) несвоевременное исполнение обязательств по оплате мощности в сроки, предусмотренные настоящим Договором, Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка;
- 5.3. направлять подписанный Акт сверки расчетов, Акт приема-передачи мощности либо мотивированный отказ от подписания указанных актов в порядке и сроки, которые предусмотрены настоящим Договором, если иные порядок и сроки не установлены заключенным Продавцом и Покупателем соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота;
- 5.4. в случае если это предусмотрено Договорами о присоединении, предоставить гарантии исполнения обязательств (обеспечение исполнения обязательств) по настоящему Договору, размер, форма, случаи и сроки предоставления которых определяются в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка.

## **6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

- 6.1. Стороны устанавливают по настоящему Договору расчетный период, равный одному календарному месяцу.
- 6.2. Все платежи по настоящему Договору осуществляются в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении.
- 6.3. Расчеты за мощность между Продавцом и Покупателем по настоящему Договору осуществляются в порядке и сроки, которые предусмотрены Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.

## **7. ПОРЯДОК ПОДПИСАНИЯ АКТОВ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ МОЩНОСТИ, АКТОВ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**

- 7.1. Акт приема-передачи мощности включает в себя данные о количестве и стоимости мощности, купленной Покупателем по настоящему Договору в соответствии с его условиями, Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка.
- 7.2. Не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем, Продавец формирует и направляет Покупателю на согласование и подписание Акт приема-передачи мощности в электронном виде с использованием электронной подписи, а не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем, – на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.

В случае заключения Продавцом и Покупателем соглашения об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, предусматривающего направление актов приема-передачи мощности в электронной форме, соответствующие документы направляются в электронной форме в порядке, установленном

этим соглашением, без направления на бумажном носителе, а в случаях, предусмотренных указанным соглашением, – на бумажном носителе.

Не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за последним месяцем квартала, Продавец формирует и направляет Покупателю на подписание Акт сверки расчетов за истекший квартал в электронном виде с использованием электронной подписи и на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.

- 7.3. Покупатель не позднее третьего рабочего дня с даты получения от Продавца Акта приема-передачи мощности за расчетный месяц, Акта сверки расчетов за истекший квартал в электронном виде предоставляет Продавцу подписанные со своей стороны с применением электронной подписи экземпляры указанных документов либо мотивированный отказ от подписания одного из указанных документов либо всех указанных документов (далее по тексту настоящего раздела Договора – отказ) и не позднее пятого рабочего дня с даты получения от Продавца указанных документов на бумажном носителе направляет Продавцу Акт приема-передачи мощности за расчетный месяц, Акт сверки расчетов за истекший квартал на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица либо отказ.

В случае если Продавцом и Покупателем заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, которым предусмотрен обмен актами приема-передачи мощности в электронной форме, Покупатель не позднее третьего рабочего дня с даты получения соответствующего акта в электронной форме принимает документ либо направляет отказ в соответствии с указанным соглашением.

- 7.4. В случае непредоставления Покупателем Продавцу в течение трех рабочих дней с даты получения Покупателем в электронном виде документов, перечисленных в пункте 7.2 настоящего Договора:

- либо подписанных со своей стороны Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов,
  - либо отказа,
- считается, что Акт приема-передачи мощности, Акт сверки расчетов согласованы/акцептованы Покупателем, а обязательства Продавца исполнены в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

- 7.5. Отказ считается мотивированным, если содержит следующую информацию:

- точную ссылку на дату составления и номер Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов;
- позицию, по которой возникли разногласия;
- обоснование возникшего разногласия;
- рассчитанные Покупателем количество и стоимость мощности.

- 7.6. К отказу должны прилагаться документы, обосновывающие требования Покупателя.

- 7.7. Рассмотрение отказа Покупателя от подписания Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов производится Продавцом в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты

получения указанного отказа.

- 7.8. Не позднее десятого рабочего дня с даты получения отказа от подписания Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов Продавец направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения его отказа.
- 7.9. В случае согласия Продавца с отказом и при необходимости Продавец производит перерасчет соответствующих требований и направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:

- точную ссылку на дату составления и номер Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов;
- позицию, по которой произведен перерасчет;
- обоснование перерасчета;
- рассчитанный Продавцом 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 подписаны Покупателем в порядке, предусмотренном пунктами 7.1–7.4 настоящего Договора.

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

- расчеты Продавца;
  - документы, обосновывающие позицию Продавца.
- 7.10. В случае несогласия с заключением, предусмотренным пунктом 7.9 настоящего Договора, а также в случае вторичного отказа от подписания Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов, спор разрешается в порядке, установленном статьей 13 настоящего Договора.

До даты урегулирования разногласий Сторон по количеству и стоимости мощности, переданной по настоящему Договору, расчеты по настоящему Договору осуществляются по данным Коммерческого оператора.

- 7.11. Продавец формирует и направляет Покупателю счет-фактуру на мощность, купленную Покупателем по настоящему Договору, не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи. Продавец формирует и направляет Покупателю счет-фактуру на мощность, купленную Покупателем по настоящему Договору, не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с наличием оригинальной подписи в счете-фактуре на мощность, а в случае, если Продавцом и Покупателем заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, предусматривающее направление счетов-фактур в электронной форме, – в электронной форме в соответствии с указанным соглашением в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и этим соглашением, без направления на бумажном носителе, а в случаях, предусмотренных указанным соглашением, – на бумажном носителе.

- 7.12. Продавец формирует счета-фактуры на авансовые платежи расчетного месяца в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и направляет их Покупателю не позднее 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа – на бумажном носителе с использованием оригинальной подписи в счете-фактуре, а в случае, если Продавцом и Покупателем заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, предусматривающее направление счетов-фактур в электронной форме, – в электронной форме в соответствии с указанным соглашением, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и этим соглашением, без направления на бумажном носителе, а в случаях, предусмотренных указанным соглашением, – на бумажном носителе.
- 7.13. В порядке и случаях, предусмотренных Договорами о присоединении, Продавец и Покупатель вправе дополнительным соглашением изменить порядок оплаты мощности в соответствии с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.

## **8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

- 8.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми Сторонами и действует до момента исполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору.
- 8.2. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.09.2019.

## **9. ПРЕКРАЩЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ**

- 9.1. 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 в соответствии с пунктом 9.2 настоящего Договора;
  - при отказе Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору в соответствии с пунктом 9.3 настоящего Договора;
  - по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.
- 9.2. Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя, расположенным в ценовой зоне, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.

В этом случае Коммерческий оператор направляет Сторонам настоящего Договора уведомление об отказе от исполнения настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) на бумажном носителе. При этом Покупателю уведомление об отказе от исполнения настоящего Договора в обязательном порядке направляется на бумажном носителе по адресу, указанному в Реестре субъектов оптового

рынка электрической энергии (мощности). Направление Покупателю уведомления только на бумажном носителе считается надлежащим уведомлением.

В указанном выше случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка, или с даты лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта), расположенным в ценовой зоне, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, или с даты расторжения Договора о присоединении.

При этом поставка (покупка) мощности по настоящему Договору прекращается, соответственно, с даты лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка, или с даты лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления, расположенным в ценовой зоне, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, или с даты расторжения Договора о присоединении.

Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Коммерческого оператора допускается также в случае, если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой договор купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. В указанном случае Коммерческий оператор направляет Сторонам настоящего Договора уведомление о расторжении настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) на бумажном носителе. В данном случае настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (покупка) электрической энергии (мощности) по настоящему Договору прекращается с даты, указанной в уведомлении.

9.3. Отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору является совершение Продавцом каких-либо действий или бездействие Продавца, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора по причине:

- лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;
- расторжения Продавцом Договора о присоединении;
- лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
- уменьшения Продавцом в порядке, предусмотренном пунктом 2.2 настоящего Договора, объема поставки мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, до нуля.

При этом Продавец признается отказавшимся от поставки мощности по настоящему Договору, а настоящий Договор расторгнутым с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка, или с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, с которой объем поставки мощности, составляющий обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, уменьшен до нуля.

Стороны договорились, что отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору также являются совершение Продавцом каких-либо действий или бездействие Продавца, которые привели:

- к лишению Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью по группе точек поставки, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которая указана в графе 5 приложения 4 настоящего Договора, до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, при условии, что данное лишение не связано с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации или при условии, что лишение Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью по группе точек поставки, указанной в графе 5 приложения 4 к настоящему Договору, не осуществляется одновременно с включением генерирующего оборудования, входящего в состав группы точек поставки, указанной в графе 5 приложения 4 к настоящему Договору, в состав другой группы точек поставки Продавца, в отношении которой предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) либо в отношении которой такое право возникает одновременно с включением в ее состав указанного генерирующего оборудования;
- к исключению генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, из состава группы точек поставки, указанной в графе 5 приложения 4 к настоящему Договору, до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, при условии, что данное исключение не связано с выводом такого генерирующего оборудования из эксплуатации, или при условии, что исключение указанного генерирующего оборудования из состава группы точек поставки, указанной в графе 5 приложения 4 к настоящему Договору, не осуществляется одновременно с его включением в состав другой группы точек поставки Продавца, в отношении которой предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) либо в отношении которой такое право возникает одновременно с включением в ее состав указанного генерирующего оборудования.

Если в соответствии с Перечнем мероприятия по модернизации должны быть реализованы в отношении генерирующего оборудования, которое на дату заключения настоящего Договора не включено в группу (группы) точек поставки, закрепленную (закрепленные) за Продавцом, Продавец не позднее чем за 6 (шесть) месяцев до даты начала периода реализации проекта модернизации должен получить право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе (группам) точек поставки, в состав которой включено указанное выше генерирующее оборудование, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации. Стороны договорились, что невыполнение Продавцом данной обязанности по получению права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке является отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору. При этом Продавец признается отказавшимся от поставки мощности по настоящему Договору, а настоящий Договор расторгнутым с даты, в которую истекает указанный в настоящем абзаце срок получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе (группам) точек поставки, в состав которой включено генерирующее оборудование, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации.

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.

- 9.4. Обязательства Сторон по настоящему Договору (за исключением обязательств Сторон по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются и настоящий Договор считается расторгнутым в случае вступления в силу решения Правительства Российской Федерации об исключении генерирующего объекта из Перечня с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации.

Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении обязательств Сторон по настоящему Договору по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, 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.

- 9.5. Обязательства Покупателя по оплате мощности, поставленной по настоящему Договору, прекращаются с даты исполнения Покупателем указанных обязательств.

## **10. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ПО ДОГОВОРУ.**

### **ПОСЛЕДСТВИЯ ОДНОСТОРОННЕГО ОТКАЗА ПРОДАВЦА ОТ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ**

- 10.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны настоящего Договора несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 10.2. В случае нарушения Покупателем сроков оплаты мощности, предусмотренных настоящим Договором, Покупатель уплачивает неустойку в размере и порядке, установленном Договорами о присоединении и Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.
- 10.3. В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, меньше объема, равного 90 (девяноста) процентам объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке на оптовый рынок мощности данного генерирующего объекта по договорам на модернизацию (в случае непоставки/недопоставки мощности), Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной в соответствии с Договорами о присоединении стоимости объема мощности, определенного для целей расчета данного штрафа в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.

Штраф взимается за каждый месяц, в котором была не поставлена (недопоставлена) мощность.

Штраф рассчитывается Коммерческим оператором и взимается в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.

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

Уведомление о штрафах по договору, составленное по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, и направленное Коммерческим оператором Покупателю, является требованием Покупателя об уплате ему штрафа Продавцом, направление иных документов Покупателем Продавцу для уплаты штрафа не требуется.

- 10.4. В случае если за расчетный период, в котором у Продавца имеются обязательства по поставке мощности с использованием генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, показатель неготовности, определенный в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении в отношении такого генерирующего объекта, превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, Продавец уплачивает Покупателю за соответствующий расчетный период штраф в размере, определенном в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении.

Штраф рассчитывается Коммерческим оператором и взимается в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.

- 10.5. В случае нарушения Продавцом сроков направления счетов-фактур в электронном виде с использованием электронной подписи, установленных настоящим Договором, Продавец на основании полученного от Покупателя уведомления оплачивает штраф в размере, определяемом по следующей формуле:

$$S = Y/3 * (\%ЦБ * 3) / 225 * Z_1 + Y/3 * (\%ЦБ * 3) / 225 * Z_2 + Y/3 * (\%ЦБ * 3) / 225 * Z_3 + Y * (\%ЦБ * 3) / 225 * Z,$$

где  $S$  – величина начисленных штрафных санкций;

$Y$  – величина НДС по соответствующему не предоставленному Покупателю счету-фактуре;

$\%ЦБ * 3$  – процентная ставка, определяемая как тройная ставка рефинансирования Центрального банка РФ;

$Z_1$  – количество рабочих дней с 26-го числа месяца после завершения налогового периода, за который счет-фактура не был предоставлен вовремя, до 25-го числа следующего месяца после завершения следующего налогового периода;

$Z_2$  – количество рабочих дней с 26-го числа второго месяца после завершения налогового периода, за который счет-фактура не был предоставлен вовремя, до 25-го числа следующего месяца после завершения следующего налогового периода;

$Z_3$  – количество рабочих дней с 26-го числа третьего месяца после завершения налогового периода, за который счет-фактура не был предоставлен вовремя, до 25-го числа следующего месяца после завершения следующего налогового периода;

$Z$  – количество рабочих дней с 26-го числа месяца после завершения налогового периода, следующего за налоговым периодом, за который счет-фактура не был предоставлен вовремя, до 25-го числа месяца после завершения налогового периода, в котором налогоплательщик получил право на вычет по соответствующему счету-фактуре.

(Показатель  $Z$  равен нулю в случае, если счет-фактура предоставлен в налоговом периоде, следующем за налоговым периодом, к которому относится счет-фактура.)

Оплата штрафа, предусмотренного настоящим пунктом, осуществляется Продавцом на расчетный счет Покупателя, указанный в полученном от Покупателя уведомлении, не позднее 30 календарных дней с момента получения уведомления.

При направлении Продавцом Покупателю счетов-фактур в электронном виде с электронной подписью за каждый из месяцев соответствующего налогового периода не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за указанным налоговым периодом, если иной срок не определен соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, заключенным Продавцом и Покупателем, штраф, предусмотренный настоящим пунктом, не рассчитывается.

Продавец освобождается от ответственности, предусмотренной настоящим пунктом, в случае неполучения от Коммерческого оператора информации о количестве и стоимости мощности, поставленной за расчетный период, до 20-го числа месяца, следующего за расчетным, если иной срок не определен соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, заключенным между Продавцом и Коммерческим оператором.

- 10.6. Настоящим Стороны договорились, что в случае, если Договорами о присоединении установлена обязанность по предоставлению обеспечения исполнения обязательств и данная обязанность не исполнена Продавцом или Покупателем, для них наступают последствия, указанные в Договорах о присоединении.
- 10.7. В случае отказа Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору, Продавец выплачивает Покупателю денежную сумму в размере, определенном в соответствии с Договорами о присоединении.

Указанная в настоящем пункте Договора денежная сумма рассчитывается Коммерческим оператором и взимается в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.

Продавец освобождается от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим пунктом Договора денежной суммы, если в результате реорганизации Продавца либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении этого генерирующего объекта с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении указанного выше генерирующего объекта, а также заключил договоры на модернизацию.

Продавец освобождается от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим пунктом Договора денежной суммы в случае отказа Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору по причине уменьшения Продавцом в порядке, предусмотренном пунктом 2.2 настоящего Договора, объема поставки мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, до нуля.

- 10.8. В случае если Продавец в одностороннем внесудебном порядке изменил свои обязательства по поставке мощности (уменьшил длительность периода поставки мощности) в соответствии с пунктом 3.7 настоящего Договора и новая дата окончания поставки мощности на оптовый

рынок, указанная в уведомлении Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию, наступает ранее даты окончания календарного года, в отношении которого мощность генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, на дату направления уведомления Продавца была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности, Продавец уплачивает Покупателю денежную сумму в размере, определенном в соответствии с Договорами о присоединении.

Указанная в настоящем пункте Договора денежная сумма рассчитывается Коммерческим оператором и взимается в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.

- 10.9. В случае возникновения в одном расчетном периоде оснований для выплаты Продавцом Покупателю денежной суммы, указанной в пункте 10.7 настоящего Договора, и денежной суммы, указанной в 10.8 настоящего Договора, подлежит взысканию только денежная сумма, обусловленная отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору.
- 10.10. 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, не зависящих от воли Сторон настоящего Договора. Указанные события должны носить чрезвычайный, непредвиденный и непредотвратимый характер, возникнуть после заключения настоящего Договора.
- 10.11. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы Сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна без промедления известить о них в письменном виде другие Стороны. В извещении должны быть сообщены данные о характере обстоятельств, а также по возможности дана оценка их влияния на возможность исполнения обязательств по настоящему Договору и срок предполагаемого возобновления исполнения обязательств.
- 10.12. 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.

- 10.13. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.
- 10.14. 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.
- 10.15. 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 Коммерческого оператора) модификация (в том числе в результате действия вредоносных программ (вирусов), а также противоправных действий третьих лиц) программного обеспечения и 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 Коммерческого оператора в результате неисполнения им своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании нежилого помещения, используемого под офисное помещение).

## **11. ПОРЯДОК ПРИМЕНЕНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ ПРИ ИСПОЛНЕНИИ ДОГОВОРА**

- 11.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и

покупателя, и электронной подписи Коммерческого оператора.

Все документы, связанные с исполнением Продавцом и Покупателем настоящего Договора, в том числе акты приема-передачи мощности, акты сверки расчетов, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Продавцом и Покупателем, будут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде с использованием электронной подписи.

Формы (способы), а также момент предоставления (выставления, направления, передачи, подачи) документов, подписанных с использованием электронной подписи, определяются Договорами о присоединении, а также Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (приложение к Договорам о присоединении).

В случае если Продавцом и Покупателем заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, формы (способы), форматы, а также момент предоставления (выставления, направления, передачи, подачи) соответственно актов приема-передачи мощности и (или) счетов-фактур, обмен которыми урегулирован соответствующим соглашением, определяются в соответствии с этим соглашением.

В случаях, предусмотренных настоящим Договором, документы предоставляются также на бумажном носителе.

Действие настоящего пункта не распространяется на документы, для которых законодательством Российской Федерации установлена иная форма.

- 11.2. Стороны настоящего Договора договорились, что при согласовании разногласий и доказывании подлинности документов, предусмотренных документооборотом между Продавцом и Покупателем и подписанных с использованием электронной подписи, а также при рассмотрении споров и доказывании тех или иных фактов, связанных с использованием электронной подписи в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, будут руководствоваться соответственно Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (приложение к Договорам о присоединении) или соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота.

## **12. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ДОГОВОРА**

- 12.1. Настоящий Договор 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 купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.

В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, 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) на бумажном носителе в сроки, установленные Договорами о присоединении.

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 купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.

12.2. 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) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении.

12.3. Стороны договорились, что в случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня Стороны будут руководствоваться Перечнем в измененной редакции с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации.

При этом, если в результате принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня изменяются параметры, указанные в приложениях 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в приложения 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем в новой редакции, за исключением граф 3 и 8 приложения 4 к настоящему Договору.

Изменения в приложения 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору вступают в силу в сроки, указанные в абзаце первом настоящего пункта, о чем Коммерческий оператор уведомляет Стороны настоящего Договора и ЦФР в порядке, предусмотренном Договором о присоединении.

12.4. Стороны договорились, что в случае внесения изменений в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в указанную в графах 4–7 приложения 4 к настоящему Договору регистрационную информацию о генерирующем оборудовании, в отношении которого должны быть осуществлены мероприятия по модернизации, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет соответствующие графы приложения 4 к настоящему Договору, а именно:

- код генерирующих единиц мощности (ГЕМ), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
- код групп точек поставки (ГТП), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
- наименование электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
- код электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации.

Стороны договорились, что Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет графы 3 и 8 приложения 4 к настоящему Договору, а именно:

- код единиц генерирующего оборудования (ЕГО), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;

- станционные номера единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, –

в следующих случаях:

- в случае получения от Системного оператора в порядке, предусмотренном п. 11.1 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении), информации о коде единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, и (или) информации о станционных номерах единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, и в случае отличия данных параметров от параметров, указанных в графах 3 и 8 приложения 4 к настоящему Договору;
- отсутствия в период до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, в группе (группах) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, при условии, что такое отсутствие связано с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации.

Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в приложение 4 к настоящему Договору в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении.

12.5. Стороны договорились, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке исключает приложение 4 к настоящему Договору из текста настоящего Договора в следующих случаях:

- после получения Коммерческим оператором подтверждения реализации проекта модернизации, а также выполнения требований по локализации в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
- отсутствия в период до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, всего генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, в группе (группах) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, при условии, что такое отсутствие связано с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации.

Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления об исключении приложения 4 к настоящему Договору из текста настоящего Договора в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении.

### **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 Договорам о присоединении.
- 13.3. При отсутствии подписанных в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации арбитражных соглашений 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 города Москвы.

### **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.

### **15. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ**

**Приложение 1.** Описание генерирующего объекта. Условия поставки мощности.

**Приложение 2.** Параметры проекта модернизации генерирующего объекта.

**Приложение 3.** Перечень мероприятий по модернизации.

**Приложение 4.** Описание генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации.

**Приложение 5.** Акт приема-передачи мощности (форма).

**Приложение 6.** Акт сверки расчетов (форма).

### **16. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

#### **ПОКУПАТЕЛЬ**

Акционерное общество "РУСАЛ Саяногорский Алюминиевый Завод"

Юридический адрес: 655600, республика Хакасия, город Саяногорск, территория Промплощадка

Почтовый адрес: 655600, Республика Хакасия, г.Саяногорск, Промплощадка

ИНН: 1902014500

КПП: 997550001

#### **ПРОДАВЕЦ**

Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации

Юридический адрес: область Иркутская, город Иркутск, улица Сухэ-Батора, 3

Почтовый адрес: 664025, г.Иркутск, ул.Сухэ-Батора, д.3

ИНН: 3800000220

КПП: 997650001

### **АТС**

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

Приложение 1  
к Договору купли-продажи (поставки) мощности  
модернизированных генерирующих объектов  
№ KOMMOD-S-2G000681-RUSALSAZ-GIRKEN33-19

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

| Наименование<br>генерирующего<br>объекта * | Группа<br>точек<br>поставки * | Местонахождение<br>генерирующего объекта * |                        | Установле<br>нная<br>мощность<br>генериру<br>ющего<br>объекта<br>после<br>реализаци<br>и проекта<br>модерниза<br>ции,<br>МВт * | Объем<br>мощности,<br>составляющий<br>обязательства<br>по поставке<br>мощности по<br>договорам на<br>модернизацию<br>с учетом<br>заявленного<br>продавцом<br>уменьшения<br>объема,<br>МВт ** | Дата, с<br>которой объем<br>мощности,<br>составляющий<br>обязательства<br>по поставке<br>мощности по<br>договорам на<br>модернизации,<br>изменяется ** | Дата<br>начала<br>периода<br>реализации<br>и проекта<br>модерниза<br>ции *** | Период<br>реализац<br>ии<br>проекта<br>модерни<br>зации,<br>количес<br>тво<br>месяцев<br>**** | Дата<br>начала<br>поставки<br>мощности<br>на<br>оптовый<br>рынок ***<br>** | Дата<br>окончания<br>поставки<br>мощности<br>на<br>оптовый<br>рынок<br>***** |
|--------------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------------------|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|
|                                            |                               | Субъект<br>Российской<br>Федерации<br>(3)  | Ценовая<br>зона<br>(4) |                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                        |                                                                              |                                                                                               |                                                                            |                                                                              |
| Иркутская ТЭЦ-6<br>(ТГ-1)                  | GIRKEN33                      | Иркутская<br>область                       | Сибирь                 | 65                                                                                                                             | 65                                                                                                                                                                                           | -                                                                                                                                                      | 01.08.2021                                                                   | 12                                                                                            | 01.08.2022                                                                 | 31.07.2038                                                                   |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также информации, содержащейся в уведомлении Продавца об уменьшении объема мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.

\*\*\* Указание параметра осуществляется исходя из даты начала поставки мощности на оптовый рынок, периода реализации проекта модернизации, указанных в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также информации, содержащейся в решении Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату.

\*\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также на основании информации, содержащейся в уведомлении

Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.

\*\*\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, информации, содержащейся в решении Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату, а также на основании информации, содержащейся в уведомлении Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.

\*\*\*\*\* Указание параметра осуществляется исходя из даты начала поставки мощности на оптовый рынок, длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию, определяемого в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Договора.

Приложение 2  
к Договору купли-продажи (поставки) мощности  
модернизированных генерирующих объектов  
№ KOMMOD-S-2G000681-RUSALSAZ-GIRKEN33-19

**ПАРАМЕТРЫ ПРОЕКТА МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА**

| Наименование<br>генерирующего<br>объекта *<br>(1) | Группа<br>точек<br>поставки *<br>(2) | Значение<br>капитальных<br>затрат на<br>реализацию<br>проекта<br>модернизации<br>генерирующего<br>объекта, руб. *<br>(3) | Значение<br>удельных затрат<br>на эксплуатацию<br>генерирующего<br>объекта,<br>руб./МВт в<br>месяц *<br>(4) | Коэффициент,<br>характеризующий<br>прогнозируемую<br>прибыль от<br>продажи<br>электрической<br>энергии по итогам<br>конкурентного<br>отбора ценовых<br>заявок на сутки<br>вперед *<br>(5) | Значение<br>коэффициента<br>использования<br>установленной<br>мощности<br>генерирующего<br>объекта *<br>(6) | Проект<br>модернизации<br>предусматривает<br>установку<br>определенных<br>решением<br>Правительства<br>Российской<br>Федерации<br>образцов<br>инновационного<br>энергетического<br>оборудования *<br>(7) | Вид<br>топлива *<br>(8) |
|---------------------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|
| Иркутская ТЭЦ-6<br>(ТГ-1)                         | GIRKEN33                             | 1 310 358 799,93                                                                                                         | 234 939,21                                                                                                  | 0,0400                                                                                                                                                                                    | 0,535                                                                                                       | нет                                                                                                                                                                                                      | уголь                   |

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

Приложение 3  
к Договору купли-продажи (поставки) мощности  
модернизированных генерирующих объектов  
№ KOMMOD-S-2G000681-RUSALSAZ-GIRKEN33-19

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ**

| Наименование генерирующего объекта *<br>(1) | Группа точек поставки*<br>(2) | Вид мероприятия*<br>(3) | Мероприятие по модернизации*<br>(4)                                                                                                                                         |
|---------------------------------------------|-------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Иркутская ТЭЦ-6 (ТГ-1)                      | GIRKEN33                      | основное                | замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, с увеличением установленной мощности с 60 до 65 МВт                             |
|                                             |                               | сопутствующее           | замена топочного экрана котлоагрегата, станционный номер К-3, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн/час                                                         |
|                                             |                               |                         | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-3, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн/час |
|                                             |                               | вывод из эксплуатации   | -                                                                                                                                                                           |

\* Указание параметров осуществляется на основании информации о мероприятиях по модернизации генерирующих объектов, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, с учетом пункта 11.3 Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

Приложение 4  
к Договору купли-продажи (поставки) мощности  
модернизированных генерирующих объектов  
№ KOMMOD-S-2G000681-RUSALSAZ-GIRKEN33-19

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ, ФУНКЦИОНИРУЮЩЕГО ДО РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО  
МОДЕРНИЗАЦИИ**

| Наименование<br>генерирующего<br>объекта *<br>(1) | Группа<br>точек<br>поставки *<br>(2) | Код единиц<br>генерирующего<br>оборудования<br>(ЕГО), в состав<br>которых<br>включено<br>генерирующее<br>оборудование, в<br>отношении<br>которого<br>планируется<br>реализация<br>мероприятий по<br>модернизации<br>***<br>(3) | Код генерирующих<br>единиц мощности<br>(ГЕМ), в состав<br>которых включено<br>генерирующее<br>оборудование, в<br>отношении которого<br>планируется<br>реализация<br>мероприятий по<br>модернизации **<br>(4) | Код групп<br>точек<br>поставки, в<br>состав<br>которых<br>включено<br>генерирующее<br>оборудование, в<br>отношении<br>которого<br>планируется<br>реализация<br>мероприятий<br>по<br>модернизации<br>**<br>(5) | Наименование<br>электростанций, в<br>состав которых<br>включено<br>генерирующее<br>оборудование, в<br>отношении<br>которого<br>планируется<br>реализация<br>мероприятий по<br>модернизации **<br>(6) | Код<br>электростанций, в<br>состав которых<br>включено<br>генерирующее<br>оборудование, в<br>отношении<br>которого<br>планируется<br>реализация<br>мероприятий по<br>модернизации **<br>(7) | Станционные<br>номера единиц<br>генерирующего<br>оборудования, в<br>состав которых<br>включено<br>генерирующее<br>оборудование, в<br>отношении<br>которого<br>планируется<br>реализация<br>мероприятий по<br>модернизации<br>*** (8) |
|---------------------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Иркутская ТЭЦ-6<br>(ТГ-1)                         | GIRKEN33                             | 35701301                                                                                                                                                                                                                       | MGIRKEN071034001                                                                                                                                                                                             | GIRKEN07                                                                                                                                                                                                      | Иркутская ТЭЦ-6                                                                                                                                                                                      | SIRKEN05                                                                                                                                                                                    | ТГ-1                                                                                                                                                                                                                                 |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Указание параметра осуществляется на основании регистрационной информации Продавца.

\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, полученной Коммерческим оператором в соответствии с п. 11.1 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и информации о наличии данного оборудования в составе группы (групп) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, и изменяется в порядке, предусмотренном пунктом 12.4 настоящего Договора.

Приложение 5  
к Договору купли-продажи (поставки) мощности  
модернизированных генерирующих объектов  
№ KOMMOD-S-2G000681-RUSALSAZ-GIRKEN33-19

### 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 купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю, а Покупатель принял за период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г. мощность в объеме и на сумму:

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

**Итого:**

**В т.ч. НДС (..%)**

Продавец:

Руководитель

Покупатель:

Руководитель

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
ДОЛЖНОСТЬ ПОДПИСЬ расшифровка подписи

или

Иное уполномоченное  
лицо по доверенности  
(приказу) от \_\_\_\_ №\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
ДОЛЖНОСТЬ ПОДПИСЬ расшифровка подписи

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
ДОЛЖНОСТЬ ПОДПИСЬ расшифровка подписи

или

Иное уполномоченное  
лицо по доверенности  
(приказу) от \_\_\_\_ №\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
ДОЛЖНОСТЬ ПОДПИСЬ расшифровка подписи

Приложение 6  
к Договору купли-продажи (поставки) мощности  
модернизированных генерирующих объектов  
№ KOMMOD-S-2G000681-RUSALSAZ-GIRKEN33-19

**АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**

по Договору купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
за \_\_\_\_\_ г.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
(руб.)

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

От Продавца:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

От Покупателя:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /