

1 ТИПОВАЯ ФОРМА
ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
для покупателя – сетевой организации

ДОГОВОР
КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) № _____
в целях компенсации потерь электрической энергии в объектах
электросетевого хозяйства сетевой организации

г. _____ «__» _____ 20__ г.

_____², являющееся гарантирующим поставщиком, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация**», в лице _____, действующего (-ей) на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор купли-продажи электрической энергии (мощности) (далее – **Договор**) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей настоящего **Договора** применяются следующие термины и определения:

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть **Сетевой организации** из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной в другие сетевые организации.

Электронный документооборот (ЭДО) – процесс обмена электронными документами, подписанными электронной подписью, между Сторонами.

Прибор учета электроэнергии (расчетный прибор учета) – прибор учета, на основании показаний которого производится измерение количества электрической энергии и мощности и определяется объем поставленной по настоящему **Договору** в точку (-и) поставки электрической энергии и величины мощности.

Измерительный комплекс учета электроэнергии (далее измерительный комплекс) – совокупность устройств приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Прибор учета, присоединенный к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) - прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), предусмотренными Постановлением Правительства РФ от 19 июня 2020г. № 890 (далее - Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)).

Лицо, обязанное в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике осуществлять действия по обеспечению оборудования точек поставки приборами учета электрической энергии, если на момент заключения **Договора** приборы не установлены – **Сетевая организация**, а в случае если подключение помещения многоквартирного дома осуществлено с использованием общего имущества в многоквартирном доме – **Продавец** (при наличии статуса гарантирующего поставщика в отношении многоквартирного дома).

Лицо, ответственное за снятие показаний расчетного прибора учета:

1) Сетевая организация - в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей **Сетевой организации**, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства **Сетевых организаций** или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

2) Продавец - в отношении присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) **Продавца** индивидуальных приборов учета, установленных в помещениях многоквартирного дома, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, и коллективных (общедомовых) приборов учета;

3) Потребитель - в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов **Потребителя** и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Для определения объема электрической энергии (мощности), поставленного за расчетный период **Сетевой организации**, лицо, ответственное за снятие показаний расчетного прибора учета обязано обеспечить снятие показаний расчетных приборов учета и их передачу в порядке и сроки, указанные в **разделе 4** настоящего **Договора**.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем пункте и используемые в настоящем **Договоре**, имеют значение, определенное нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1.2. При исполнении настоящего **Договора** Стороны руководствуются Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральными законами Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства № 442 от 04.05.2012г. (далее – **Основные положения**), иными нормативно правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

В случае принятия после заключения настоящего **Договора** нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим **Договором**, порядок организации отношений Сторон и/или субъектов электроэнергетики по применению тарифов (цен) и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения настоящего **Договора**, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий **Договор**.

1.3. Наличие, местонахождение, технические данные и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета, необходимых для исполнения настоящего **Договора**, определены в **Приложениях № 1, 2.1., 2.2.** к настоящему **Договору**.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. **Продавец** обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) **Сетевой организации**, для компенсации фактических потерь электрической энергии, возникающих в электрических сетях **Сетевой организации**, а **Сетевая организация** обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) для компенсации фактических потерь в объектах электросетевого хозяйства **Сетевой организации** в объемах фактических потерь, в соответствии с условиями настоящего **Договора** и действующего законодательства Российской Федерации.

2.2. Плановый объем потерь электрической энергии (мощность) в сетях **Сетевой организации** указан в **Приложении № 3** к настоящему **Договору**.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Продавец обязуется:

3.1.1. Продавать электрическую энергию (мощность) в объеме потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства **Сетевой организации**, приобретенную на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии.

3.1.2. В течение 5 (Пяти) дней с момента представления **Сетевой организацией** документов, указанных в п. 3.2.3. настоящего **Договора**, оформить и направить в адрес **Сетевой организации** универсальный передаточный документ в 2 (Двух) экземплярах, счет.

Направление в адрес **Сетевой организации** оформленных и подписанных со стороны **Продавца** счетов, универсальных передаточных документов осуществляется одним из указанных способов:

- посредством использования электронного документооборота, при условии наличия у **Сетевой организации** необходимых программных и технических средств для применения ЭДО;
- почтовым отправлением по адресу **Сетевой организации**, указанному в настоящем **Договоре** или сообщенному **Сетевой организацией Продавцу** в письменной форме до направления универсального передаточного документа. При этом если по причине отсутствия **Сетевой организации** по указанному адресу, выбытия, отказа в принятии корреспонденции, неполучения ее в установленный срок от организации почтовой связи и подобным причинам, универсальный передаточный документ не будет принят и подписан **Сетевой организацией**, он считается полученным и согласованным (принятым) **Сетевой организацией** с момента возврата в адрес **Продавца** универсального передаточного документа, неполученного **Сетевой организацией** по вышеуказанным причинам.

Продавец вправе направить универсальный передаточный документ на электронный адрес **Сетевой организации**, указанный в разделе «Реквизиты и подписи Сторон».

3.1.3. Производить взаимную сверку финансовых расчетов с **Сетевой организацией** за поставленный объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь в сетях **Сетевой организации**, до 20 (Двадцатого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

Сверка расчетов по **Договору** осуществляется Сторонами ежеквартально с подписанием двухстороннего акта сверки в течение 5-ти дней с даты получения соответствующего Акта. При непоступлении от **Сетевой организации** в течение 7 (Семи) рабочих дней после получения акта сверки возражений, акт считается признанным **Сетевой организацией**.

Для подтверждения задолженности за потребленную электрическую энергию любая из Сторон по настоящему **Договору** вправе потребовать произвести сверку расчетов с последующим подписанием акта сверки расчетов в пятидневный срок после его получения.

3.1.4. Осуществлять все действия, необходимые для реализации прав **Сетевой организации**, предусмотренных **Основными положениями**.

3.2. Сетевая организация обязуется:

3.2.1. Принять электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства **Сетевой организации**. Незамедлительно письменно информировать **Продавца** об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

3.2.2. В случае изменения характеристик электрических сетей, влияющих на объем потерь электрической энергии в таких сетях, **Сетевая организация** обязуется в течении 3 (Трех) рабочих дней с момента таких изменений уведомить об этом **Продавца** способом, позволяющим подтвердить факт получения такой информации.

3.2.3. В целях окончательного формирования Сторонами объема фактических потерь в соответствии с п. 4.3. **Договора** передавать **Продавцу** информацию об объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке **Сетевой организацией** в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, за этот расчетный период. Информация предоставляется **Сетевой организацией** по формам, установленным **Приложением № 4.1, Приложением № 4.2, Приложением № 5** к настоящему **Договору**.

3.2.4. Обеспечить соответствие приборов учета обязательным требованиям действующего законодательства, а также целостность всех пломб и сохранность знаков визуального контроля на элементах измерительных комплексов учета электрической энергии, находящихся в эксплуатационной ответственности **Сетевой организации**.

3.2.5. Беспрепятственно в предварительно согласованные сроки допускать (обеспечить доступ) представителя **Продавца** к электроустановкам, приборам учета и измерительным трансформаторам, установленным в электроустановках **Сетевой организации** в целях проверки условий их эксплуатации и сохранности, проверки достоверности учета, правильности снятия показаний, снятия контрольных показаний приборов учета и в иных целях, предусмотренных настоящим **Договором**.

3.2.6. Оплачивать **Продавцу** стоимость электрической энергии (мощности), приобретенной в целях компенсации потерь в сетях **Сетевой организации** в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим **Договором**.

3.2.7. Производить взаимную сверку финансовых расчетов с **Продавцом** за поставленный объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь в сетях **Сетевой организации**, до 20 (Двадцатого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, в порядке, предусмотренном п. 3.1.3. **Договора**.

3.2.8. Предоставить **Продавцу** документы и следующие сведения об измерительных комплексах, используемых для определения объема электрической энергии, поступившей в сеть **Сетевой организации**, а также участвующих в транзитной поставке электрической энергии:

А) о наличии, типах установленных приборов учета, месте установки прибора учета, дате пломбирования прибора учета заводом-изготовителем или организацией, осуществляющей последнюю поверку прибора учета или измерительного комплекса, а также установленном сроке проведения очередной поверки, с приложением паспортов-протоколов измерительных комплексов и документов о действующей метрологической поверке средств измерений, включенных в состав измерительных комплексов и находящихся в эксплуатационной ответственности **Сетевой организации**.

Б) расчет потерь, в случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, выполненный в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче.

3.2.9. Соблюдать требования системного оператора и его региональных подразделений, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего **Договора**.

3.2.10. Уведомлять **Продавца** в соответствии с п. 8.1. **Договора** в случае перехода прав на объекты сетевого хозяйства, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования на него третьим лицам в срок не позднее 3 (Трех) дней со дня наступления вышеуказанных событий путем направления **Продавцу** письменного уведомления с указанием лиц, к которым перешли права (наименование, юридический и почтовый адрес, Ф.И.О. руководителя, контактные телефоны, дата перехода (предоставления) прав, показания приборов учета на дату перехода (предоставления) прав).

3.2.11. Урегулировать отношения по предоставлению межсистемных электрических связей с иными сетевыми организациями, имеющими технологическое присоединение к электрическим сетям **Сетевой организации**, в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, в том числе по подготовке и согласованию со смежными организациями однолинейных схем присоединения сетей **Сетевой организации**.

3.2.12. По мере поступления (оформления) в течение месяца предоставлять **Продавцу** следующие сведения о новых точках присоединения к внешней сети и о новых точках транзита из сетей **Сетевой организации** в смежные сетевые организации (при возникновении новых точек после подписания настоящего **Договора**):

- изменения в диспетчерских наименованиях;
- изменения в документах, подтверждающих технологическое присоединение в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств;
- изменения мощности присоединенного оборудования за счет присоединения объектов (ТП, РП, ПС);
- изменения однолинейных схем присоединения сетей **Сетевой организации** к внешней электрической сети, присоединения смежных сетевых организаций к сетям **Сетевой организации**;
- спецификации к однолинейным схемам (согласованной со стороны **Сетевой организации**);
- формы «Результаты контрольного замера режимных параметров» (согласованной со стороны **Сетевой организации**).

3.2.13. Предварительно информировать **Продавца**:

- о плановых ремонтах и изменениях в работе измерительных комплексов учета электрической энергии, о замене приборов учета, трансформаторов тока и напряжения. После окончания указанных работ в течение 2 (Двух) рабочих дней **Сетевая организация** обязуется предоставить информацию **Продавцу** об изменениях в схемах коммерческого учета: акт замены/допуска в эксплуатацию приборов учета, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения и документы, подтверждающие поверку приборов учета;

- ¹ о плановых ремонтах и о любых изменениях в автоматизированной информационно-измерительной системе коммерческого учета электроэнергии (мощности) (далее – АСКУЭ или АИИС КУЭ) или другом оборудовании, прямо либо косвенно участвующем в сборе информации по точкам учета групп точек поставки (ГТП), которые участвуют в покупке **Продавца** электрической энергии на оптовом рынке (далее – ГТП Гарантирующего поставщика, ОРЭМ) и отправки данных на сервер АИИС КУЭ **Продавца**.

Незамедлительно с момента обнаружения, письменно ставить **Продавца** в известность о происшедших в рамках балансовой принадлежности **Сетевой организации** аварийных переключениях, выходе из строя приборов учета, трансформаторов тока и напряжения, выходе из строя или сбое в работе АИИС КУЭ (при наличии).

3.2.14. ² Учитывать при формировании своей инвестиционной программы по АИИС КУЭ предложения **Продавца** по оснащению приборами учета точек поставок в соответствии с правилами оптового рынка.

3.2.15. ³ Ежемесячно до 2 (Второго) числа (включительно) месяца, следующего за отчетным, осуществлять снятие показаний с интегральных приборов учета и снятие профиля мощности с интервальных приборов учета по точкам учета отнесенных к группе малых присоединений, по которым **Продавец** выполняет покупку электроэнергии на ОРЭМ. Все собранные данные предоставлять ежемесячно до конца рабочего дня 2 (Второго) числа (включительно) месяца в виде xml макетов формата 80040 **Продавцу** на электронные адреса:

При отказе в работе АИИС КУЭ, по сбору данных с приборов учета АИИС КУЭ **Сетевой организации**, а также при отказе в работе АИИС КУЭ по сбору данных с приборов учета АИИС КУЭ смежных сетевых организаций и в передаче данных на сервер АИИС КУЭ **Продавца**, по запросу последнего **Сетевая организация** обязуется обеспечить передачу данных с результатами измерений электрической энергии в виде xml макетов формата 80020 по точкам учета ГТП **Продавца**, с интервалом отставания сбора данных на сервере АИИС КУЭ **Продавца** не более 2 (Двух) рабочих дней и по истечению месяца не позднее 2 (Второго) числа месяца, следующего за расчетным периодом.

3.2.16. Оборудовать точки поставки по настоящему **Договору** приборами учета в соответствии с действующим законодательством РФ.

Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию, эксплуатацию приборов учета электрической энергии (мощности), соответствующих установленным действующим законодательством РФ требованиям, по точкам поставки/приема, отнесенным к эксплуатационной ответственности **Сетевой организации**, которые на дату заключения настоящего **Договора** не оборудованы приборами учета или установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательством РФ.

3.2.17. Осуществлять надлежащим образом эксплуатацию и обслуживание приборов учета, находящихся в эксплуатационной ответственности **Сетевой организации**.

3.2.18. Возвратить **Продавцу** один экземпляр подписанного универсального передаточного документа в срок до 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения.

При наличии у **Сетевой организации** возражений, разногласий к объему и/или стоимости электроэнергии, **Сетевая организация** обязана подписать универсальный передаточный документ в неоспоримой части, а в части спорных условий – передать **Продавцу** обоснованное возражение (**Сетевая организация** делает отметку «с протоколом разногласий» в универсальном передаточном документе, подписывает его с разногласиями (замечаниями) и прикладывает их к подписанному универсальному передаточному документу с пояснениями). В таком случае **Сетевая организация** производит оплату электроэнергии в части, по которой у нее отсутствуют замечания.

В случае непредставления **Сетевой организацией Продавцу** подписанного экземпляра универсального передаточного документа в установленный срок и отсутствия возражений **Сетевой организации**, универсальный передаточный документ считается признанным (согласованным) обеими Сторонами.

3.2.19. Выполнять иные обязанности, предусмотренные **Основными положениями**.

¹ Данный абзац применяется в отношении Сетевых организаций, передающих электрическую энергию в ГТП на ОРЭМ

² Данный пункт применяется в отношении Сетевых организаций, передающих электрическую энергию в ГТП на ОРЭМ

³ Данный пункт применяется в отношении Сетевых организаций, передающих электрическую энергию в ГТП на ОРЭМ

3.3. Продавец вправе:

3.3.1. Направлять уполномоченных представителей для совместного с **Сетевой организацией** снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности), проведения проверок, предусмотренных настоящим **Договором** и **Основными положениями**.

3.3.2. Требовать проверки и замены, находящихся на балансе **Сетевой организации** приборов учета электрической энергии (мощности), измерительных трансформаторов при обнаружении их неисправности.

3.3.3. Требовать свободного доступа к информации о показаниях средств измерений, находящихся в границах балансовой принадлежности **Сетевой организации**.

3.3.4. Изменить номер настоящего **Договора**, адрес электронной почты, при условии письменного уведомления **Сетевой организации** способом, позволяющим подтвердить получение **Сетевой организацией** указанного уведомления. При этом при изменении данных, указанных в настоящем пункте, подписание дополнительных соглашений к **Договору** не требуется. Новые данные применяются при исполнении **Договора** на основании уведомления **Продавца**.

3.3.5. Осуществлять иные полномочия (права), предусмотренные **Основными положениями**.

3.4. Сетевая организация вправе:

3.4.1. В случае утраты **Продавцом** статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к уполномоченному на продажу электрической энергии субъекту розничного рынка.

3.4.2. Выбирать ценовую категорию⁴ для расчетов с **Продавцом** в порядке и на основаниях, предусмотренных **Основными положениями**, при условии оборудования точек поставки по настоящему **Договору** приборами учета, позволяющими измерять объемы потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями для соответствующей ценовой категории.

3.4.3. Досрочно расторгнуть или изменить настоящий **Договор** в соответствии с условиями **Основных положений**.

3.4.4. Осуществлять иные полномочия (права), предусмотренные **Основными положениями**.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОКУПКИ И ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРУ

4.1. Объем фактических потерь электрической энергии в электрических сетях определяется как разница между объемом электрической энергии, переданной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и потреблена энергопринимающими устройствами, присоединенными к данной электрической сети, а также объемом электрической энергии, которая передана в электрические сети других сетевых организаций.

Определение объема фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства **Сетевой организации** осуществляется на основании данных, полученных:

⁴ **первая ценовая категория** - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении

- с использованием приборов учета электрической энергии (мощности) (расчетных приборов учета), в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета (**Приложения №№ 1, 2.1., 2.2.** к настоящему **Договору**);

- при отсутствии приборов учета электрической энергии (мощности) и в определенных действующим законодательством случаях - путем применения расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренными действующим законодательством.

В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства **Сетевой организации**, объем электрической энергии и мощности, поставленный **Сетевой организацией** в целях компенсации потерь, корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина потерь определяется расчетным путем в порядке, установленном действующим законодательством.

Приборы учета, показания которых используются при определении фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным действующим законодательством требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. При истечении срока межповерочного интервала приборы учета должны быть поверены в порядке, установленном действующим законодательством.

4.2. Снятие показаний расчетных приборов учета осуществляется лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, по состоянию на 00 часов 00 минут 1 (Первого) дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего **Договора** (в случае его расторжения).

В отношении объектов, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, жилых домов, снятие показаний приборов учета электроэнергии осуществляется ежемесячно в период с 23 по 25 число текущего месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего **Договора**.

Показания расчетных приборов учета предоставляются лицом, ответственным за снятие показаний:

- в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета приборов учета, приборов учета, установленных в отношении нежилых помещений, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, и приборов учета, установленных в отношении жилых домов - ежемесячно до окончания 25-го дня расчетного месяца;

- в отношении иных приборов учета – ежемесячно до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) **Договора**;

- в отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), - в течение последующих 3 (Трех) рабочих дней с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт их получения, указанным в **Договоре**, а также при необходимости в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, - акта снятия показаний расчетных приборов учета;

- в отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), - с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Если лицом, ответственным за снятие показаний расчетных приборов учета, является **Сетевая организация**, при необходимости получения **Продавцом** показаний приборов учета, обусловленной нормами действующего законодательства, по письменному обращению **Продавца** по указанным им точкам отпуска снятие показаний расчетных приборов учета

осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут в иное число (период) отчетного месяца, определенное **Продавцом**.

Взаимное предоставление Сторонами информации о показаниях расчетных приборов учета, объемах потребления осуществляется в порядке и сроки, определенные действующим законодательством.

4.3. Сетевая организация передает **Продавцу** до 10 - го числа месяца, следующего за расчетным периодом, способом, позволяющим подтвердить факт получения, информацию об объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке **Сетевой организацией** в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, за этот расчетный период.

В случае непредоставления информации **Продавец** рассчитывает (определяет) фактические потери в объектах электросетевого хозяйства **Сетевой организации**, самостоятельно в соответствии с требованиями действующего законодательства.

4.4. Объем электрической энергии (мощности), подлежащей покупке **Сетевой организацией** для целей компенсации потерь электрической энергии, уменьшается на выявленный и рассчитанный в соответствии с действующим законодательством объем безучетного потребления электрической энергии, в том расчетном периоде, в котором были составлены акты о неучтенном потреблении электрической энергии.

Объем электрической энергии (мощности), потребленной в результате бездоговорного потребления, а именно самовольного подключения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребления электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках (кроме предусмотренных **Основными положениями** случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора), включается в объем потерь электрической энергии в сетях **Сетевой организации**.

При обнаружении фактов бездоговорного потребления электрической энергией (мощности) **Сетевая организация** самостоятельно предпринимает установленные законодательством меры к возмещению убытков в части потерь электрической энергии в сетях **Сетевой организации**.

4.5. При не предоставлении в установленные сроки **Продавцом** копий актов снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета, полученных им от потребителей в рамках заключенных с ними договоров энергоснабжения, **Сетевая организация** определяет объем потребления электрической энергии в целях определения фактических потерь электрической энергии, возникших за расчетный период в объектах электросетевого хозяйства **Сетевой организации**, в отношении тех точек поставки, по которым не представлены копии указанных актов, в соответствии с действующим законодательством.

4.6. В случае отсутствия в реестре, содержащем данные об объеме потребления электрической энергии (мощности) в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и в жилых домах, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета (далее – реестр), предоставляемом **Продавцом Сетевой организации** в соответствии с требованиями действующего законодательства, данных об объеме потребления электрической энергии в каком-либо жилом доме или помещении в многоквартирном доме, **Сетевая организация** определяет объем потребления электрической энергии в целях расчета фактических потерь электрической энергии, возникших за расчетный период в объектах электросетевого хозяйства этой **Сетевой организации**, в соответствии с порядком определения объема потребления коммунальной услуги по электроснабжению, предусмотренным Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, для случаев непредоставления потребителями коммунальных услуг показаний приборов учета.

4.7. По письменному запросу **Сетевой организации Продавец** в течение 5 (Пяти) рабочих дней предоставляет ей копии документов, подтверждающих данные об объемах потребления электрической энергии (мощности) в жилых домах и помещениях в многоквартирных домах, указанные **Продавцом** в реестре, но не более чем по 20 (Двадцати) процентам точек поставки, содержащихся в реестре.

4.8. ⁵ Стороны определили следующий порядок определения поступления в сеть (отпуска из сети) электроэнергии по точкам поставки на ОРЭМ при выходе из строя основных измерительных приборов (далее ОИП).

⁵ Данный пункт применяется в отношении Сетевых организаций, передающих электрическую энергию в ГТП на ОРЭМ

В случае выхода из строя ОИП расчет поступления (отпуска) в сеть выполняется по показаниям резервных измерительных приборов (далее РИП).

В случае одновременного выхода из строя ОИП и РИП либо отсутствия расчетного и контрольного приборов учета расход электроэнергии определяется:

- при длительном отсутствии или неисправности приборов учета, на срок более 3 (Трех) часов, часовая величина электроэнергии, рассчитанная с использованием замещающей информации, определяется по следующей формуле:

$$W_i = \sum W_i \text{ баз} / N, \text{ где}$$

W_i – величина электроэнергии, рассчитанная с использованием замещающей информации, за i – час суток расчетного периода;

$\sum W_i \text{ баз}$ – сумма всех часовых значений электропотребления по данному присоединению за i – час всех суток периода, ближайшего к расчетному, в котором информация по данному присоединению имеется в полном объеме (базовый период), исчисляемый в полных сутках и имеющий длительность 7 суток;

N – количество суток в базовом периоде.

- при непродолжительном отсутствии или неисправности приборов учета, на срок менее 3 (Трех) часов, расчетная часовая величина электроэнергии определяется как среднее арифметическое значений электроэнергии за один час, предшествующий периоду отсутствия достоверной информации, и один час, следующий за указанным периодом.

4.9. Учет электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с учетом следующих требований:

а) установка и допуск установленного прибора учета и (или) измерительных трансформаторов в эксплуатацию (в том числе после замены, поверки) должны быть осуществлены в порядке и сроки, определенном действующим законодательством;

б) при истечении срока межповерочного интервала приборов учета и (или) измерительных трансформаторов в составе измерительного комплекса – измерительный комплекс учета электрической энергии (мощности) не может быть использован в качестве расчетного, объем потребления электроэнергии (мощности) по данной точке поставки определяется в соответствии с требованиями **Основных положений**;

в) в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок восстановления учета определяется в соответствии с **Основными положениями**;

г) в случае необходимости демонтажа прибора учета (в случае замены, ремонта, поверки) **Сетевая организация** осуществляет мероприятия в соответствии с требованиями **Основных положений**;

д) Сетевая организация, Продавец обеспечивают последующую эксплуатацию установленных ими после 01.07.2020 приборов учета и (или) иного оборудования, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности). **Продавец** обеспечивает эксплуатацию индивидуальных, общих (квартирных) и коллективных (общедомовых) приборов учета (измерительных трансформаторов), установленных застройщиком в многоквартирном доме, расположенном в зоне деятельности в качестве гарантирующего поставщика и вводимом в эксплуатацию после осуществления строительства с 01.01.2021. В остальных случаях эксплуатацию осуществляет лицо, владеющее прибором учета, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

4.10. Стороны обязуются обеспечить соблюдение предусмотренного действующим законодательством РФ порядка учета электрической энергии (мощности) и порядка взаимодействия в процессе учета электрической энергии (мощности), в том числе: порядок установки и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию и проверки прибора учета перед его демонтажем, порядок выбора прибора учета, показания которого используются для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), требования, предъявляемые к обеспечению сохранности прибора учета, к эксплуатации прибора учета, в том числе по обеспечению поверки прибора учета, а также порядок определения лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета. Мероприятия по осуществлению коммерческого учета электрической энергии (мощности) реализуются Сторонами в рамках, установленных для них действующим законодательством РФ зон эксплуатационной ответственности.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), РАСЧЕТЫ

5.1. Расчетным периодом по настоящему **Договору** является один календарный месяц.

5.2. Цена электрической энергии, поставленной в соответствии с настоящим **Договором**, определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

Расчеты между Сторонами производятся с использованием предельных уровней нерегулируемых цен.

Предельные уровни нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, выбранной **Сетевой организацией**, рассчитываются **Продавцом** в соответствии со структурой нерегулируемой цены, установленной **Основными положениями**, и согласно формулам (правилам), установленным правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными соответствующими постановлениями Правительства РФ, без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

В случае если в ходе исполнения настоящего **Договора** вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по настоящему **Договору**, Стороны с момента введения нормативного акта (цены) в действие при осуществлении расчетов по настоящему **Договору** обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену без переоформления, внесения изменений в настоящий **Договор**.

5.3. Для определения предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях **Сетевой организации**, в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении **Сетевой организации**, используется сбытовая надбавка **Продавца**, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения - сбытовая надбавка **Продавца**, установленная в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

5.4. Стоимость электрической энергии, поставленной в соответствии с настоящим **Договором**, определяется как произведение нерегулируемой цены, доведенной **Продавцом** до **Сетевой организации** путем выставления универсального передаточного документа, и объема фактических потерь электрической энергии в сетях **Сетевой организации** за расчетный период, определенного в порядке, предусмотренном разделом 4 **Договора**.

Стоимость электрической энергии (мощности) по **Договору** включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), сбытовую надбавку, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и не включает стоимость услуг по передаче электрической энергии.

5.5. **Сетевая организация** оплачивает электрическую энергию (мощность), поставленную в соответствии с настоящим **Договором**, в следующем порядке:

- до 10 (Десятого) числа текущего месяца – 30 (Тридцать) процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки потерь в месяце, за который осуществляется оплата, без выставления счета;

- до 25 (Двадцать пятого) числа текущего месяца – 40 (Сорок) процентов от стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки потерь в месяце, за который осуществляется оплата, без выставления счета;

- до 18 (Восемнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, – окончательный расчет за объем покупки электрической энергии (мощности) в расчетном месяце с учетом средств, внесенных **Сетевой организацией** в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение месяца, за который осуществляется оплата, на основании выставленного **Продавцом** универсального передаточного документа за соответствующий расчетный период.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены **Продавцу Сетевой организацией** в текущем расчетном периоде (календарном месяце), стоимость электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки потерь определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период. Подлежащий оплате объем покупки потерь принимается равным определяемому в соответствии с разделом 4 настоящего **Договора** объему покупки потерь за предшествующий расчетный период.

Расчеты по настоящему **Договору** осуществляются **Покупателем** в безналичном порядке путем перечисления **Покупателем** денежных средств на расчетный счет, указанный в разделе 10 настоящего **Договора**, или иной расчетный счет, по указанию **Продавца**, по соглашению Сторон - в ином порядке (векселя, и др.).

Днем оплаты считается день поступления денежных средств на корреспондентский счет банка **Продавца**.

5.6. При осуществлении оплаты электрической энергии (мощности) по настоящему **Договору Сетевая организация** указывает в платежных поручениях следующие сведения:

- наименование плательщика;
- наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты;
- наименование банка получателя;
- сумму платежа с учетом НДС;
- номер Договора;
- номер универсального передаточного документа;
- период, за который производится платеж.

В случае если **Сетевая организация** не указала номер универсального передаточного документа (оплачиваемый период) в назначении платежа, и при этом не уведомила **Продавца** в течение трех банковских дней с даты осуществления такого платежа о назначении платежа:

А) при недостаточности указанного платежа для погашения всей имеющейся задолженности **Сетевой организации** по настоящему **Договору** период, за который произведен платеж, определяется **Продавцом** самостоятельно по любому из следующих вариантов:

- поступивший платеж засчитывается в счет ранее образовавшегося долга в последовательности от самого раннего периода из имеющихся к более позднему;
- поступивший платеж засчитывается в счет ранее образовавшегося долга в последовательности от более позднего периода из имеющихся к более раннему.

Б) при отсутствии задолженности **Сетевой организации** – в счет платежей будущих расчетных периодов.

Для погашения иной задолженности **Сетевой организации** перед **Продавцом** (пени, госпошлина) **Сетевой организации** необходимо прямо указать в назначении платежа на соответствующую задолженность и/или номер исполнительного документа/судебного акта.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего **Договора** в соответствии с действующим законодательством, в том числе **Основными положениями**.

6.2. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему **Договору**, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения настоящего **Договора**, как-то: стихийные явления, террористические акты, военные действия любого характера, диверсии, публикация нормативных актов, и другие обстоятельства, препятствующие выполнению условий настоящего **Договора**.

6.3. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую Сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение трех суток - в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее её от ответственности.

6.4. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

6.5. По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

6.6. **Сетевая организация** освобождается от ответственности за нарушение обязательств по настоящему **Договору** в случае, если такое нарушение обусловлено неисполнением **Продавцом** обязательств, предусмотренных настоящим **Договором**.

6.7. При несвоевременной и (или) неполной оплате **Сетевой организацией** электрической энергии (мощности) **Продавец** вправе потребовать у **Сетевой организации** уплаты пени в размере и порядке, установленных действующим законодательством РФ.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий **Договор** вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами и действует по _____.

7.2. Начало исполнения обязательств по настоящему **Договору**: _____.
Обязательства Сторон по настоящему **Договору** наступают с 00 часов 00 минут _____ года, но не ранее даты начала действия индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного уполномоченным органом исполнительной власти для взаиморасчетов с сетевой организацией к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых **Сетевая организация** оказывает услуги по передаче электрической энергии, и действуют до 24 часов 00 минут _____ года.

7.3. Настоящий **Договор** считается ежегодно пролонгированным на 1 (Один) год в случае, если **Сетевая организация** за месяц до окончания срока действия настоящего **Договора** не заявит о намерении заключить **Договор** на иных условиях, или внести изменения (дополнения) в **Договор** или прекратить действие настоящего **Договора**, при этом отношения Сторон до изменения настоящего **Договора** или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего **Договора**.

7.4. Настоящий **Договор** может быть изменен по соглашению Сторон, в той же форме, в которой заключен настоящий **Договор**, и расторгнут по основаниям и в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим **Договором**.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего **Договора**, актов сверки платежей, счетов, универсальных передаточных документов и др.) по настоящему **Договору** может производиться в адрес другой Стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом, в том числе посредством электронного документооборота.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных настоящим **Договором**, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальном сайте АО «АТС» и **Продавца** в сети Интернет: www.atsenergo.ru, _____⁴.

Стороны признают юридическую силу за перепиской и документами (содержимым электронных писем), подписанными Сторонами/Стороной настоящего **Договора** неквалифицированными и/или квалифицированными электронными цифровыми подписями, пересылаемыми по адресам электронной почты, указанным в настоящем **Договоре**, и посредством ее, а также через систему ЭДО (Диадок, Сбис и пр.). Стороны обязуются сообщать друг другу обо всех случаях взлома или иного несанкционированного доступа к их электронным почтовым ящикам, в отсутствие такого уведомления исполнение, произведенной другой Стороной настоящего **Договора** с учетом имеющейся у нее информации, признается надлежащим.

Стороны признают и соглашаются с тем, что любые письма, заявления, заявки, уведомления, претензии, соглашения, протоколы разногласий, дополнительные соглашения, а также иная деловая корреспонденция и документы, направление которых предусмотрено действующим законодательством, отправленные через систему ЭДО (Диадок, Сбис и пр.) или с адресов и на адреса электронной почты, указанных в настоящем **Договоре**, и подписанные неквалифицированными и/или квалифицированными электронными цифровыми подписями являются исходящими документами от надлежащим образом уполномоченных представителей Сторон. Такие письма и документы являются равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью (статья 6 ФЗ «Об электронной подписи» № 63-ФЗ от 06.04.2011).

Также **Стороны** договорились, что при принятии одной Стороной **Договора** приглашения, направленного другой стороной в системе ЭДО (Диадок, Сбис и пр.) для обмена документами либо получение уведомления о готовности использования системы ЭДО, либо подписание Сторонами первого электронного документа в системе ЭДО означает согласие сторон на обмен (отправление/получение/подписание) всеми перечисленными в настоящем пункте документами, в том числе и первичными документами, с использованием систем ЭДО (Диадок, Сбис и пр.), дополнительного подписания Сторонами соглашения о переходе на электронный документооборот не требуется.

8.2. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего **Договора**, а также сведения, вытекающие

из содержания настоящего **Договора**, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон, или по запросам регулирующих органов) в течение срока действия настоящего **Договора** и в течение трех лет после его окончания.

8.3. Каждая из Сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских, почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных **Договором** обязательств, в срок не более 5 (Пяти) дней с момента принятия решения и (или) внесения изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

Неуведомившая Сторона несет риски наступления неблагоприятных последствий, убытки, возникшие в результате непредставления либо несвоевременного представления указанных сведений. При этом при поступлении от Стороны **Договора** уведомления об изменении данных, указанных в настоящем пункте, подписание дополнительных соглашений к **Договору** не требуется. Новые данные применяются при исполнении **Договора** на основании уведомления.

8.4. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего **Договора** или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, могут быть переданы на разрешение Арбитражного суда Свердловской области по истечении 14 (четырнадцати) календарных дней со дня направления Стороне претензии.

8.5. Изменения и дополнения в настоящий **Договор (Приложения к нему)** вносятся путем подписания дополнительных соглашений Сторонами настоящего **Договора**, за исключением случаев, когда такие изменения и дополнения возникли вследствие изменения действующего законодательства РФ, и случаев, предусмотренных настоящим Договором.

8.6. Стороны вправе заключить дополнительное соглашение к настоящему **Договору**, уточняющее, дополняющее или изменяющее обязательства Сторон, порядок определения объема электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях Сетевой организации.

8.7. В случае изменения/дополнения точек по приему электрической энергии в сеть **Сетевой организации, Сетевая организация** обязана оформить и направить в адрес **Продавца** не позднее 30 (Тридцати) дней после соответствующих изменений дополнительное соглашение о внесении изменений в **Приложения №№ 1, 2.2.** к настоящему **Договору** с предоставлением подтверждающих документов. **Продавец** в течение 10 (Десяти) дней рассматривает и направляет **Сетевой организации** подписанное Дополнительное соглашение.

В случае изменения/дополнения точек отпуска электрической энергии из сети **Сетевой организации, Продавец** направляет в адрес **Сетевой организации** необходимые сведения в течение 3 (Трех) рабочих дней с момента расторжения (заключения (вновь) перезаключения) договора энергоснабжения с потребителем.

При этом объем электрической энергии по точкам отпуска из сети **Сетевой организации** определяется с учетом вышеуказанных изменений. **Приложение № 2.1** к настоящему **Договору** подлежит переоформлению один раз в год путем составления **Продавцом** соответствующего дополнительного соглашения к настоящему **Договору**. Такое дополнительное соглашение о внесении изменений в **Приложение № 2.1** к настоящему **Договору** должно быть подписано и возвращено **Сетевой организацией** в адрес **Продавца** в течение 30 (Тридцати) дней с момента поступления от **Продавца**.

8.8. Настоящий **Договор** составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ:

Приложение № 1. Перечень точек поставки и приборов учета по приему электрической энергии в сеть **Сетевой организации**.

Перечень точек отпуска и приборов учета электрической энергии из сети Сетевой организации:

Приложение № 2.1 «Перечень точек отпуска и приборов учета электрической энергии, передаваемой потребителям»;

Приложение № 2.2 «Перечень точек отпуска и приборов учета электрической энергии из сети **Сетевой организации** в сети смежных сетевых организаций».

Приложение № 3 «Плановый объем потерь электрической энергии в сетях **Сетевой организации**».

Приложение № 4.1 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» [по точкам поставки приема в сети (передачи из сети) **Сетевой организации**] (форма);

Приложение № 4.2 «Сводный Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии по точкам поставки отпуска из сети **Сетевой организации**» (форма).

Приложение № 5 «Баланс электрической энергии, переданной по сети **Сетевой организации**» (форма).

Приложения №№ 4.1, 4.2, 5 к настоящему **Договору** размещены на сайте **Продавца** в сети Интернет во вкладке «Клиентам- Юридически лицам- Заключение договора»:

В случае изменения после заключения настоящего **Договора** законодательства, предусматривающее внесение изменений в **Приложения №№ 4.1, 4.2, 5** к настоящему **Договору**, **Приложения №№ 4.1, 4.2, 5** подлежат изменению и размещению на сайте **Продавца** без подписания Сторонами дополнительного соглашения к настоящему **Договору**.

10. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

«**Продавец**»:

_____ ⁵

Юридический адрес:

ИНН _____

КПП _____ (по месту регистрации в налоговом органе)

⁶ КПП _____ (по месту постановки на учет в налоговом органе в качестве крупнейшего налогоплательщика)

ОГРН _____

⁷ Почтовый адрес: _____

р/счет _____

банк: _____

БИК _____

тел. _____

Адрес электронной почты (e-mail):

Реквизиты для оплаты по Договору:⁸

ИНН/ КПП _____ / _____

р/счет _____

к/с: _____

БИК _____

_____/_____/_____
(подпись) М.п.

_____/_____/_____
(подпись) М.п.

¹ Наименование типовой формы договора в текст Договора не включается

² Указывается наименование соответствующего гарантирующего поставщика

³ Указывается адрес электронной почты Продавца

⁴ Указывается сайт соответствующего гарантирующего поставщика. В случае, если контрагент намерен вместе с заявкой на заключение договора направить проект договора, данная графа не заполняется Сетевой организацией

⁵ Указывается наименование, реквизиты соответствующего гарантирующего поставщика. В случае, если контрагент намерен вместе с заявкой на заключение договора направить проект договора, данные графы не заполняются Сетевой организацией

⁶ Заполняется при необходимости указать КПП крупнейшего налогоплательщика

⁷ Указывается почтовый адрес, расчетный счет, банк, БИК, телефон, E-mail для соответствующего обособленного подразделения/представительства

⁸ Указывается КПП, расчетный счет, корр.счет, БИК для соответствующего обособленного подразделения/представительства