

**ТИПОВАЯ ФОРМА ДОГОВОРА
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(для юридического лица - потребителя электроэнергии, не являющегося ЭСО)**

г. _____ « ____ » _____ 20__ г.

Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ» (ПАО «Россети Северный Кавказ», сетевая организация), именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», а каждый в отдельности - «**Сторона**», заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - Договор) о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

1.1.1. **Измерительный комплекс** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

1.1.2. **Система учета** - совокупность приборов учета, измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной или нескольким точкам поставки.

Под интегральным прибором учета - понимается прибор учета, обеспечивающий учет электрической энергии суммарно по состоянию на определенный момент времени.

Под прибором учета, присоединенным к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) - понимается 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 пунктом 1 статьи 21 Федерального закона "Об электроэнергетике".

Под показаниями прибора учета для целей настоящего документа понимаются все показания и результаты измерений прибора учета электрической энергии, которые используются для целей взаиморасчетов за поставленную электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги.

1.1.3. **Акт снятия показаний (первичного учета) приборов учета** - документ, содержащий в себе расчет количества переданной за расчетный период электрической энергии (мощности), оформленный Сторонами на основании показаний приборов учета. Форма акта определена Сторонами в Приложениях № 5.1 и 5.2. к настоящему Договору.

1.1.4. **Резервируемая максимальная мощность** - величина мощности, определенная как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и фактической мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления

электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

В информационных целях Исполнитель указывает величину резервируемой максимальной мощности отдельной строкой в актах оказанных услуг по передаче электрической энергии, выставляемых Исполнителем Потребителю, для которого указанная величина подлежит определению.

1.1.5. Иные владельцы электрических сетей (ИВЭС) - лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя или ТСО (в случае если получателем «котлового» тарифа на услуги по передаче электрической энергии является Исполнитель; далее при упоминании термина «ТСО» подразумевается, что получателем «котлового» тарифа является Исполнитель, а ТСО участвует во взаимоотношениях в схеме в качестве получателя индивидуального тарифа), не оказывающие услуги по передаче электрической энергии в отсутствие установленного индивидуального тарифа.

1.1.6. Фактически используемая мощность - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.1.7. Бесхозные объекты электросетевого хозяйства - объекты электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен либо, если иное не предусмотрено законами, от права собственности на которые собственник отказался.

1.1.8. Территориальная сетевая организация (далее – ТСО) – сетевая организация осуществляющая деятельность по передаче электрической энергии на территории субъекта РФ, владеющая на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии Потребителям (юридическим, физическим лицам) в интересах которых заключен настоящий Договор.

1.1.9. Электронный документооборот (ЭДО) – способ взаимодействия Сторон по обмену Электронными документами, подписанными Электронной подписью, в системе электронного документооборота.

1.2. Иные термины и определения, используемые в настоящем Договоре, соответствуют значению, придаваемому им соответствующими нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

1.3. При исполнении обязательств по настоящему Договору необходимо руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и нормативно-техническими актами.

В случае если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие правила регулирования правоотношений, отличные от установленных настоящим Договором, императивные нормы таких нормативных правовых актов считаются согласованными Сторонами с момента вступления соответствующих нормативных правовых актов в законную силу.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а также через технические устройства электрических сетей, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью,

ИВЭС, бесхозяйных объектов, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

** При заключении договора (контракта) с бюджетной организацией пункт дополняется следующими абзацами:*

Ориентировочная цена настоящего Договора на 20__ год на момент его заключения составляет _____ руб. _____ с НДС.

Цена договора может меняться в течение срока действия договора согласно Федеральному закону от 05.04.2013 № 44-ФЗ, ст. 95.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, технологически присоединенных непосредственно или опосредованно в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке поставки определена сторонами в Приложении № 6.

2.2.2. Порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий в себя сведения об объеме электрической энергии и мощности, используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема, а также порядок расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии (и иных услуг), оказанных Исполнителем, определены в раздел 6 настоящего Договора.

2.2.3. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью объектов электроэнергетики Исполнителя и Потребителя, в интересах которого заключен настоящий Договор, и фиксируется в документах о технологическом присоединении.

2.2.4. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в Приложении № 3 к настоящему Договору.

2.2.5. Обязанность Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики в установленном порядке и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя, определена в разделе 3 настоящего Договора.

2.3. Также Сторонами настоящего Договора должны быть согласованы следующие условия:

2.3.1. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, установленная документами о технологическом присоединении, указана в Приложении № 4 к настоящему Договору.

2.3.2. Величина аварийной и (или) технологической брони в отношении отдельных объектов Потребителя фиксируется в акте согласования технологической и (или) аварийной брони, являющемся Приложением № __ к настоящему Договору.

2.3.3.* Выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентской номер (номер мобильного телефона) _____ и адрес электронной почты _____, предназначенные для направления Потребителю уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

(Применяется в порядке и в соответствии с положениями Постановления Правительства Российской Федерации от 24.05.2017 № 624.)*

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Соблюдать условия и порядок оказания (потребления) услуг по передаче электрической энергии (мощности), установленные настоящим Договором.

3.1.3. Производить взаимную сверку финансовых расчетов не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за кварталом, в котором оказывались услуги по передаче электрической энергии, а также по требованию одной из Сторон путем составления акта сверки расчетов по настоящему Договору. Сторона, получившая акт сверки расчетов, должна в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть, подписать и направить его другой Стороне по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригинала акта способом, позволяющим подтвердить его получения адресатом.

3.1.4. Соблюдать требования субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.1.6. В случае выявления законным владельцем электроустановок (Исполнителем, Потребителем) неисправностей в электроустановках (в границах своих сетей или территории), нарушений схемы учета электрической энергии (мощности), неисправностей в измерительных комплексах, в том числе в приборах учета, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору, а также нарушения защитных и пломбирующих устройств элементов измерительных комплексов электрической энергии, возникновении аварийных ситуаций, связанных с отключением питающих линий и повреждением оборудования Стороны незамедлительно информируют об этом друг друга любым доступным способом (телефон, факс, электронная почта, указанные в п. 2.3.3 настоящего Договора), с последующим письменным подтверждением в течение 3 (трех) рабочих дней.

3.1.7. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

3.2. Исполнитель обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки Потребителя в пределах максимальной мощности, указанных в Приложении № 6 к настоящему Договору, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

3.2.2. По окончании каждого расчетного периода и в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, определять в порядке и сроки, определенные Сторонами в Приложении № 7 к настоящему Договору, объемы переданной Потребителю электрической энергии.

3.2.3. Определять в порядке, устанавливаемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя. Указанные характеристики определяются сетевой организацией (для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже), либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления (для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ).

3.2.4. Уведомить Потребителя о сроках ограничения режима потребления электрической энергии в связи с проведением плановых, текущих и капитальных ремонтов на энергетических объектах Исполнителя в срок, не позднее 3 (трех) рабочих дней до их

начала, в случае если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления Потребителя.

Уведомление о плановых отключениях в электрических сетях Исполнителя осуществляется путем размещения информации, предусмотренной настоящим пунктом, на официальном сайте _____.

3.2.5. Разрабатывать в установленном законодательством Российской Федерации порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

3.2.6. В случае включения Потребителя в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) направлять ему в срок до 20 сентября выписки из утвержденных графиков аварийного ограничения на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.2.7. Направлять Потребителю в 30-дневный срок ответы на поступившие от него жалобы и заявления по вопросам исполнения условий настоящего Договора.

3.2.8. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителя.

3.2.9. Обеспечить работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований, установленных законодательством Российской Федерации, систем учета электрической энергии, находящихся на балансе Исполнителя.

3.2.10. Направлять Потребителю для оформления акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным (форма акта оказания услуг по передаче электрической энергии, приведенная в Приложении № 1 Приложения 7 к настоящему Договору, и счет-фактуру в сроки, установленные ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

В случае внесения сетевой организацией в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, Потребителю направляются сопроводительным письмом исправленный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты исправления и исправленный счет-фактура, выписанный согласно требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

3.2.11. Направлять Потребителю для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером (или лицами, имеющими право подписи) и скрепленный печатью сетевой организации акт сверки расчетов по настоящему Договору до 25 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.2.12. Исполнитель обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), при отсутствии, выходе из строя, утере, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащем Исполнителю.

3.2.13. Обеспечивать эксплуатацию, сохранность и целостность приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя.

3.2.14. Обеспечивать участие полномочных представителей Исполнителя при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с оформлением соответствующих актов.

3.2.15. В течение 10 рабочих дней со дня получения проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр Потребителю. При необходимости проведения осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Договор, указанный срок может быть продлен, но не более чем на 10 рабочих дней.

При возникновении у Исполнителя обоснованных претензий к акту согласования технологической и (или) аварийной брони направлять мотивированный отказ от его согласования.

3.2.16. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

3.3. Исполнитель имеет право:

3.3.1. Осуществлять проверку соблюдения требований определяющих порядок учета электрической энергии, условий заключенных договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, договоров оказания услуг оперативно-диспетчерского управления в части организации коммерческого учета, а также проверок на предмет выявления фактов безучетного потребления и бездоговорного потребления электрической энергии, достоверности данных, представленных Потребителем в рамках исполнения настоящего Договора.

3.3.2. Устанавливать Потребителю значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) и осуществлять контроль соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.3.3. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии. При этом Исполнитель несет ответственность перед Потребителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств как за свои собственные.

3.3.4. Взыскивать с Потребителя убытки в размере реального ущерба, возникшие по причине превышения Потребителем величины максимальной мощности.

3.3.5. В случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, настоящим Договором, приостанавливать передачу электрической энергии путем введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.3.6. Требовать от Потребителя компенсации затрат на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и его восстановление, в случае если расходы на осуществление указанных мероприятий не были учтены в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.

3.3.7. При наличии устройств противоаварийной и режимной автоматики на энергообъектах Потребителя в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике устанавливать задание Потребителю по объему отключаемой нагрузки при расстановке устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) и специальной автоматики отключения нагрузки (САОН) и контролировать его исполнение.

3.3.8. В случае отсутствия письменной заявки, поданной Исполнителю Потребителем, не менее чем за 8 (восемь) месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования (информации об объеме услуг, планируемом к потреблению Потребителем), самостоятельно формировать в отношении каждой точки поставки плановый объем услуг (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) на следующий

календарный год, которые направляются в _____ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов) и Потребителю (для подписания) по форме Приложения № 1 к настоящему Договору.

3.3.9. Требовать от Потребителя предоставления копии документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, технологическое присоединение которых осуществлено к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.3.10. Беспрепятственного доступа по служебным удостоверениям в сопровождении представителей Потребителя к электроустановкам, системам коммерческого учета, системам контроля качества электрической энергии Потребителя для:

- контроля соблюдения, предусмотренного настоящим Договором режима потребления электрической энергии (мощности);

- проверки поддержания в надлежащем техническом состоянии принадлежащих Потребителю средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и соблюдения требований, установленных для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;

- контроля соблюдения заданных в установленном порядке требований к установке устройств релейной защиты и автоматики;

- контроля проведения квалифицированным персоналом Потребителя мероприятий по полному и (или) частичному ограничению потребления электрической энергии по требованию сетевой организации в случаях, предусмотренных в п. 5.1 настоящего Договора, с опломбированием отключенных Потребителем электроустановок;

- для обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности Исполнителя, при их наличии на территории Потребителя;

- для проведения инструментальной проверки расчетных приборов учета не чаще 1 раза в месяц, которая включает в себя визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств, места установки и схем соединения приборов учета Потребителя, проверку соответствия приборов учета требованиям законодательства Российской Федерации, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.

3.3.11. Исполнитель вправе за отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении потребителя, производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

3.3.12. Направлять Потребителю документы на возмещение убытков за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязанностей по обеспечению сохранности и целостности, установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Потребителя приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 ответственность за приобретение, установку, замену и эксплуатацию прибора учета возлагается на Заказчика.

3.4. Потребитель обязуется:

3.4.1. Приобретать электрическую энергию на оптовом и (или) розничном рынках по точкам поставки энергопринимающих устройств Потребителя.

3.4.2. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора режим потребления (производства) электрической энергии (мощности), предусмотренный требованиями, установленными в документах о технологическом присоединении.

3.4.3. Своевременно и в полном размере оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.4.4. Рассматривать в течение 3-х рабочих дней поступившие от Исполнителя акты сверки взаимных расчетов за оказанные услуги, подписать и направить их Исполнителю по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригиналов актов способом, подтверждающим их получение.

3.4.5. Рассматривать в порядке, указанном в Приложении № 7 к настоящему Договору, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период. Направлять в адрес Исполнителя подписанные акты об оказании услуг за расчетный период либо мотивированный отказ от подписания акта (возражения) с указанием причин разногласий, детализированных по точкам поставки, в срок, установленный в Приложении № 7 к настоящему Договору.

Не предоставление подписанного акта, либо мотивированного отказа от подписания акта (возражения) в срок, установленный в Приложении № 7 к настоящему Договору, услуга считается оказанной в полном объеме.

3.4.6. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.4.7. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.4.8. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.4.9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованием законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые Исполнителем для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

В случае отклонения от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими

указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Убытки, возникающие у Исполнителя или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

3.4.10. Выполнять команды Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.11. Предоставлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования Потребителя).

3.4.12. Предоставлять Исполнителю копии надлежаще заверенных документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, технологическое присоединение которых осуществлено к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.4.13. Предоставить Исполнителю список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры по вопросам передаваемой на энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии, с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам.

3.4.14. Незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них, приводящем к изменению эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении Исполнителя не позднее 2 (двух) рабочих дней до начала работ, находящегося в оперативном управлении или ведении системного оператора - не позднее 10 (десяти) дней до начала работ. Согласовывать предложенные сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.15. Выполнять команды Исполнителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.16. Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы Потребителя, к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, уполномоченных представителей Исполнителя в целях осуществления ими контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) на месте установки, установки пломб и/или знаков визуального контроля на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях

полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии или восстановления энергоснабжения.

3.4.17. Урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами.

3.4.18. Компенсировать затраты Исполнителя, понесенные им на введение Потребителю полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также на восстановление энергоснабжения *(в случае, если эти затраты не учтены для Исполнителя при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии)*.

Компенсировать затраты Исполнителя, в том числе в случае несвоевременной оплаты Потребителем потребленной электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя Исполнителя к Потребителю для проведения работ по введению полного или частичного ограничения, Потребитель представил представителю Исполнителя оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности перед Исполнителем или продавцом электрической энергии, с которым у Потребителя заключен договор купли-продажи (поставки) электрической энергии *(в случае, если затраты на введение Потребителю полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также на восстановление энергоснабжения не учтены для Исполнителя при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии)*.

3.4.19. Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, в случае если Потребитель может быть отключен устройствами противоаварийной автоматики.

3.4.20. При получении от Исполнителя информации о планируемом или фактически произошедшем ограничении режима потребления Потребителя или полном прекращении электроснабжения принимать необходимые меры по предотвращению гибели или порчи имущества Потребителя с использованием всех имеющихся средств.

3.4.21. Обеспечить наличие автономных резервных источников электроснабжения для электроприемников 1 и 2 категории надежности, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности).

При наличии электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения в течение 3 (трех) рабочих дней со дня заключения настоящего Договора Потребитель обязан привести схему электроснабжения в соответствие требованиям ПУЭ и представить Исполнителю перечень электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения, составить по форме Приложения № 4 к настоящему Договору и согласовать с Исполнителем «Акт согласования аварийной и технологической брони», который фиксирует величину технологической и аварийной брони, категорию надежности электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанных с неисполнением обязательств Потребителем, время восстановления подключения. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия введения ограничения потребления электрической энергии ниже уровня, установленного указанными актами, возлагается на Потребителя.

3.4.22. Соблюдать установленный актом согласования технологической и (или) аварийной брони режим потребления электрической энергии (мощности), а также уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.23. Проводить замеры на энергопринимающих устройствах Потребителя и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у

Потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от него требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.4.24. Предоставлять проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категории потребителей, перечисленных в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее - Правила ограничения режима потребления электрической энергии), отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа оснований для изменения такого акта.

3.4.25. Обеспечить эксплуатацию принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя (для Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения и Основными положениями розничных рынков.

3.4.26. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения или изменения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

Если Потребитель не уведомил или уведомил Исполнителя позднее 3 рабочих дней до даты и времени прекращения снабжения электрической энергией о намерении расторгнуть договор купли-продажи (поставки) электрической энергии, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по нему:

- исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Потребителя такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, - то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления;

- потребитель обязан компенсировать стоимость оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии. Оплата Потребителем производится в течение 3-х банковских дней с даты получения счета от Исполнителя.

3.4.27. Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию;

- эксплуатации установленного потребителем услуг прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);

- передачи показаний приборов учета;

- осуществления информационного обмена данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе;

- не допущения по своему усмотрению демонтажа приборов учета и (или) иного оборудования, вмешательства в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствия их использования для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствия проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии;

- обеспечения сохранности и целостности прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, в границах балансовой принадлежности которого установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности);

- при выявлении фактов неисправности или утраты прибора учета установленного в границах балансовой принадлежности Потребитель обязан в течение одних суток сообщить об этом Исполнителю.

- в случае выявления факта безучетного потребления Потребителем расчет потребленной электрической энергии сетевой организацией будет производиться в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

3.4.28. Передавать Исполнителю в согласованной форме и установленном порядке до окончания 1-го числа следующего за расчетным показания приборов учета электроэнергии (в том числе их почасовые значения в формате XML-80020 в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки за мощность) способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, сеть "Интернет" и др.), расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя и в течение 3-х рабочих дней и предоставить их письменной форме в виде снятия показаний расчетных приборов учета;

3.4.29. Компенсировать убытки Исполнителя, связанные с невыполнением Потребителем обязанности по обеспечению сохранности и целостности установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля.

3.4.30. В течение 3 (трех) рабочих дней, с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии от Исполнителя, рассмотреть его и при отсутствии претензий подписать представленный акт и направить его Исполнителю по факсу или по электронной почте, одновременно направив оригинал акта способом, позволяющим подтвердить его получение адресатом.

При возникновении обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг направлять Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг вместе с актом об оказании услуг, подписанным в неоспариваемой части.

3.4.31. Обеспечивать участие полномочных представителей Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Исполнителя, с оформлением соответствующих актов.

3.4.32. При ликвидации или реорганизации организации Потребителя не менее чем за 2 (два) месяца извещать об этом Исполнителя. При ликвидации произвести полную оплату за оказанные услуги на дату ликвидации; при реорганизации - произвести полную оплату на дату реорганизации либо сообщить о правопреемстве с предоставлением подтверждающих документов.

3.4.33. При смене руководителя в течение 10 (десяти) рабочих дней представлять Исполнителю документ, подтверждающий полномочия лица на заключение, изменение условий Договора (выписку из ЕГРЮЛ и доверенность лицу на право подписания

Договора, если подписывающим лицом является не руководитель организации), с образцом подписи данного лица.

3.4.34. В случае принятия решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации или гарантирующему поставщику, уведомлять Исполнителя о таком переходе не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты вступления в силу Договора с иной энергосбытовой организацией или гарантирующим поставщиком.

3.5. Потребитель имеет право:

3.5.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии техническим регламентами и иными обязательными требованиями.

3.5.2. Направлять Исполнителю заявку о выборе варианта тарифа для определения варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный/двухставочный) на период тарифного регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю не позднее 1 месяца со дня официального опубликования решений _____ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов) об установлении соответствующих цен (тарифов).

3.5.3. В случае если Потребителю требуется установка приборов учета на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, Потребитель вправе направить в адрес Исполнителя заявление о необходимости оборудования точки поставки приборами учета с указанием подлежащей оборудованию точки поставки и необходимых технических требований к приборам учета.

3.5.4. Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей Исполнителя, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Ежемесячно Исполнитель определяет объемы переданной электрической энергии следующим образом:

$$\sum_{i=1}^N W_i^{\text{общ}} = \sum_{i=1}^N W_i^{\text{ПУ показания}} + \sum_{i=1}^N W_i^{\text{бесприборн}} + \sum_{i=1}^N W_i^{\text{ПУ без показаний}} + \sum_{i=1}^N W_i^{\text{неиспр}} + \sum_{i=1}^N W_i^{\text{недопуск}} + \sum_{i=1}^N W_i^{\text{безуч}} + \sum_{i=1}^N \Delta W_i$$

где $W_i^{\text{ПУ показания}}$ – объем переданной электроэнергии по i -й точке поставки, определенный по показаниям приборов учета;

$W_i^{\text{бесприборн}}$ – объем переданной электроэнергии по i -й точке поставки, в случае если в течение расчетного периода точка поставки не была оборудована приборами учета;

$W_i^{\text{ПУ без показаний}}$ – объем переданной электроэнергии, определяемый расчетными способами в случае отсутствия показаний в текущем расчетном периоде;

$W_i^{\text{недопуск}}$ – объем переданной электроэнергии, определяемый расчетными способами в случае 2-х кратного недопуска к прибору учета для проведения проверки и снятия контрольных показаний;

$W_i^{\text{неиспр}}$ – объем переданной электроэнергии, определяемый расчетными способами в случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного ПУ контрагента, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой;

$W_i^{\text{безуч}}$ – объем безучетного потребления, определяемый расчетными способами на основании i -ого акта о неучтенном потреблении;

ΔW_i – объем потерь электроэнергии при установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей.

4.2. Исполнителем за расчетный период составляется Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) по форме приложения № 1 к Приложению № 7 к настоящему Договору.

4.3. В отношении приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, данные о почасовых объемах, при наличии технической возможности, формируются в формате XML-80020.

5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Исполнитель приостанавливает оказание услуг по передаче электрической энергии путем ввода ограничения режима потребления электрической энергии при наступлении обстоятельств, предусмотренных Правилами ограничения режима потребления электрической энергии).

5.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами ограничения режима потребления.

6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ПО ДОГОВОРУ

6.1. Расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги производятся по тарифам, установленным _____ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов).

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии, оказанные Исполнителем Потребителю, энергопринимающие устройства которого непосредственно присоединены к переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду Исполнителю объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, производятся по двухставочному тарифу.

6.2. В течение периода регулирования Потребитель по согласованию с Исполнителем может выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета и иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Исполнитель на основании уведомления Потребителя о смене варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии формирует и направляет Потребителю дополнительное соглашение к Договору. Выбранный Потребителем вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

6.3. При отсутствии уведомления, указанного в п. 6.2 настоящего Договора, расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению Сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

6.4. Вариант применяемого тарифа, сроки и размеры платежей по оплате услуг, оказанных Исполнителем, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору определен Сторонами в Приложении №7 к настоящему Договору.

6.5. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

6.6. Потребитель оплачивает 50 процентов стоимости оказываемых услуг, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии и мощности, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, на условиях предоплаты не позднее 15 числа месяца, за который осуществляется оплата.

Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Услуги считаются оплаченными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

6.7. Невыставление Исполнителем счета на оплату услуг не является основанием для неоплаты плановых платежей и фактически оказанных услуг.

Счет на оплату услуг Потребителю направляется способом, позволяющим подтвердить дату отправления. Копия счета передается Потребителю в отсканированном виде посредством направления на электронный адрес Потребителя _____ либо по факсу _____.

В случае неполучения Потребителем на электронный адрес (факс) отсканированной копии счета на оплату услуг, Потребитель направляет Исполнителю в отсканированном виде соответствующее уведомление на электронный адрес _____ или по факсу _____.

В случае изменения электронного адреса либо номера факса Потребителя, Потребитель своевременно направляет Исполнителю уведомление об их изменении.

6.8. Окончательный расчет за расчетный период осуществляется до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом уменьшения на величину уплаченных Заказчиком плановых платежей.

6.9. Потребитель, производящий оплату оказанных Исполнителю услуг по передаче электрической энергии, обязан обеспечить отражение в платежном документе информацию о:

- реквизитах настоящего Договора;
- периоде (годе, месяце), за который производится оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

6.10. При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) и счет, за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа, за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за данный период, а также номер счета и прочее), полученные денежные средства (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- сначала погашается задолженность с более поздним сроком образования, затем задолженность с более ранним сроком образования (метод ЛИФО - «last in - first out»);
- излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего оплате за следующий месяц.

В случае указания Потребителем в платежном поручении иного назначения платежа, в нарушение порядка погашения задолженности, определенного настоящим пунктом (в том числе некорректное указание периода погашаемой задолженности), денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения задолженности в соответствии с порядком, определенным настоящим пунктом, о чем Исполнитель уведомляет Потребителя.

6.11. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии _____ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов) в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененные тарифы вводятся в действие со дня официального опубликования решения о введении тарифов, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае, если _____ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов) произведет изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии и данные тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сторона обеспечила снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.12. По факту выявления Исполнителем на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю. Потребитель в течение 10 рабочих дней с даты получения от Исполнителя акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление Потребителем не направлено, Исполнитель применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии. Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Убытки, возникающие у Исполнителя или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

6.13. Определение обязательств Потребителя по стоимости услуг по передаче электрической энергии осуществляется в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки, соответствующих энергопринимающему устройству (в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства - в отношении совокупности таких энергопринимающих устройств) исходя из варианта тарифа, применяемого в отношении Потребителя электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и фактического объема услуг по передаче электроэнергии (мощности).

Объем услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется в отношении энергопринимающего устройства (совокупности таких энергопринимающих устройств, имеющих электрические связи через объекты электросетевого хозяйства потребителя) в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации.

6.14. На сумму денежного обязательства за период пользования Потребителем денежными средствами, который определяется с момента подписания Сторонами акта (актов) об оказанных услугах и до момента оплаты услуг, Исполнитель вправе начислять Потребителю проценты в размере действовавшей в соответствующие периоды ключевой ставки Банка России (законные проценты), если иной размер процентов не установлен законом.

7. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ИНЫХ УСЛУГ ПО ДОГОВОРУ

7.1. Порядок определения и оплаты стоимости услуг, оказанных Исполнителем по введению ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и (или) последующему восстановлению режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю, определен Сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством Российской Федерации.

8.2. При неисполнении обязательств по настоящему Договору, Исполнитель несет ответственность только в том случае, если причиной неисполнения явилась неисправность в зоне эксплуатационной ответственности Исполнителя.

8.3. Потребитель несет ответственность за ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, приобретенной в рамках соответствующих договоров у продавцов электрической энергии, а также иных обязательств, ненадлежащее исполнение которых затруднит или сделает невозможным, в свою очередь, выполнение Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору. При возникновении такой ситуации Исполнитель не несет перед Потребителем ответственности за приостановление (прекращение) режима подачи электрической энергии на энергопринимающие устройства Потребителя.

8.4. Исполнитель не несет материальной ответственности перед Потребителем в случае недоотпуска электрической энергии, вызванного:

а) введением в действие аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и (или) действием противоаварийной автоматики;

б) неправильными действиями персонала Потребителя и (или) третьих лиц;

в) действием автоматики и РЗА, вызванными неисправностями в сетях Потребителя;

г) ограничением режима потребления электрической энергии за ненадлежащее исполнение Потребителем условий Договора либо вследствие исполнения заявок продавцов электрической энергии, поданных Исполнителю с соблюдением норм действующего законодательства Российской Федерации и (или) положений соответствующих договоров, заключенных указанными лицами с Потребителем.

д) в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

8.5. За несвоевременное и (или) не полное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии, предусмотренных настоящим Договором, Потребитель обязан уплатить Исполнителю санкции в размере, установленном действующим законодательством Российской Федерации, за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

9. ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, то есть чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению. К числу таких обстоятельств (в том числе, но не ограничиваясь) относятся: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемии, войны, военные действия, ураган, террористический акт, диверсия, запрет компетентных органов на деятельность Сторон.

9.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

9.3. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

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.

10. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

10.1. Стороны предпринимают все от них зависящее для разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе толкования и исполнения настоящего Договора, путем переговоров и направления претензий. Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение в порядке арбитража после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении десяти календарных дней со дня получения претензии другой стороной.

10.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора, или в связи с ним, в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде _____.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

11.1. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до _____. *(*В случае если фактические отношения Сторон по оказанию услуг по передаче электрической энергии возникли ранее заключения договора, п. 10.1 настоящего Договора необходимо дополнить предложением следующего содержания: «Условия настоящего Договора применяются к взаимоотношениям Сторон, возникшим с _____»).*

11.2. Сроки оказания услуг по передаче электрической энергии (иных услуг) совпадают со сроками действия настоящего Договора *(*Подобное указание о сроках оказания услуг применяется только в случае, если дата заключения Договора совпадает с началом оказания услуг).* При этом обязательным условием для начала оказания Исполнителем услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору является начало исполнения Потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии. Потребитель обязан до начала оказания услуг по настоящему Договору предоставить Исполнителю копию договора (выписку из договора) купли-продажи (поставки, иного) электрической энергии, заверенные печатью (при наличии) и подписью уполномоченного лица Потребителя, заключенных в установленном порядке, на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии в отношении точек поставки по настоящему Договору.

11.3. В случае, если за 2 (две) недели до окончания срока действия настоящего Договора ни одной из Сторон не будет заявлено о расторжении или изменении условий настоящего Договора, он считается пролонгированным на следующие 12 (двенадцать) месяцев на прежних условиях. Данное условие о пролонгации может применяться Сторонами неограниченное число раз.

** Пункт исключается при заключении договора (контракта) с бюджетной организацией.*

11.4. В случае если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до

заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

** Пункт исключается при заключении договора (контракта) с бюджетной организацией*

11.5. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении Потребителя путем введения полного ограничения режима потребления электрической энергии с даты, указанной в уведомлении продавца электрической энергии о расторжении договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенного ранее между таким лицом и Потребителем. В случае получения Исполнителем уведомления продавца электрической энергии, позднее указанной в нем даты введение ограничения режима потребления электрической энергии, осуществляется Исполнителем по истечении 3 (трех) рабочих дней после получения им указанного в настоящем пункте уведомления.

12. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

12.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

12.2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения Стороны, при смене руководителя, при изменении банковских и почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, при открытии в отношении Стороны процедур банкротства, в срок не более 10 дней с момента принятия решения (внесения изменений и др.) обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях (произошедших изменениях и др.). При неисполнении данной обязанности действия, осуществленные контрагентом (во исполнение того или иного обязательства, предусмотренного настоящим Договором), исходя из имеющейся у него информации о другой Стороне (его данных, реквизитах), свидетельствуют о надлежащем исполнении таким лицом соответствующего договорного обязательства.

12.3. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

12.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в п. 11.2 (иных пунктах) настоящего Договора.

12.5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

13. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

13.1. Приложение № 1 «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20__ год».

13.2. Приложение № 2 «Акт об осуществлении технологического присоединения».

13.3. Приложение № 3 «Перечень точек поставки (присоединения) и средств измерений для коммерческого учета электрической энергии (мощности)».

13.4. Приложение № 4 «Акт согласования аварийной и (или) технологической брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)».

13.5. Приложение № 5.1 «Форма акта снятия показаний приборов учета электроэнергии (первичного учета электрической энергии)».

13.6. Приложение № 5.2 «Форма акта первичного учета мощности».

13.7. Приложение № 6 «Величина максимальной мощности, распределенная по точкам поставки (присоединения)».

13.8. Приложение № 7 «Условия расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору».

13.10. Приложение № 8 «Стоимость услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии».

13.11. Приложение № 9 Соглашение на осуществление документооборота в электронном виде к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

<i>Исполнитель</i>	<i>Потребитель</i>
ПАО « _____ »	
Место нахождения: ИНН Почтовый адрес:	Место нахождения:
Филиал ПАО « _____ » « _____ »	
Место нахождения Почтовый адрес:	Место нахождения
ИНН	ИНН
КПП	КПП
ОКПО	ОКПО
ОКВЭД	ОКВЭД
Телефон	Телефон
Факс	Факс
E-mail	E-mail
Получатель: ПАО « _____ »	
№ расчетного счета	№ расчетного счета
№ корреспондирующего счета	№ корреспондирующего счета
Наименование банка получателя:	Наименование банка:
БИК	БИК

Исполнитель

Потребитель

(должность)

(должность)

(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)

М.П. « _____ » _____ 20__ г.

М.П. « _____ » _____ 20__ г.

Приложение № 1 к договору

от _____ № _____

Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности

Таблица 1 Объемы передачи электрической энергии мощности

Месяц	Объем передаваемой электроэнергии, тыс.кВтч*					Объем заявленной мощности, МВт				
	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Январь										
Февраль										
Март										
1 квартал										
Апрель										
Май										
Июнь										
2 квартал										
Июль										
Август										
Сентябрь										
3 квартал										
Октябрь										
Ноябрь										
Декабрь										
4 квартал										
Итого 20__ г.	0,000	0,0	0,00	0,0	0,000	0,000	0	0,0000	0,0000	0,0000

Примечание: -ВН-110 кВ; СН1-35 кВ; СН2-6/10 кВ, НН-0,4 кВ и ниже

-Данные указываются с точностью до кВтч

Исполнитель

Потребитель

М.П._____
/

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ _____ от «__» _____ 20__ г.

Настоящий акт составлен _____, именуемым (именуемой)
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице _____,

(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ в полном объеме на сумму _____ (____) рублей __ копеек, в том числе _____ (прописью) НДС _____ (____) рублей __ копеек (прописью).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ № _____.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: _____

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____

Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) _____ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Категория надежности электроснабжения: _____ кВт;
 _____ кВт;
 _____ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$)
В том числе опосредованно присоединенные:						

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: _____

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: _____

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения: _____

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок

Прочее: _____

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

(должность)

(должность)

Подпись (Ф.И.О.)

Подпись (Ф.И.О.)

«УТВЕРЖДАЮ»:
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ПОТРЕБИТЕЛЯ

(Директор, гл. инженер)
«__» _____ 201__ г.

«УТВЕРЖДАЮ»:
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«__» _____ 201__ г.

**Акт согласования аварийной и (или) технологической брони электроснабжения Потребителя
электрической энергии (мощности)
(основного Потребителя с его субабонентами)**

"__" _____ 201__ г.

Составлен представителем сетевой организации _____

совместно с ответственным за электрохозяйство предприятия _____

(должность, Ф.И.О.) _____

1. Наименование предприятия _____

2. Адрес _____

3. Номер и дата заключения договора _____

4. Форма собственности _____

5. Отрасль _____

6. Наименование электрических сетей, от которых осуществляется электроснабжение _____

7. Телефоны :

7.1 Руководителя _____

7.2 Главного инженера _____

7.3 Ответственного за электрохозяйство _____

7.4 Дежурный по предприятию _____

7.5 Дежурный по подстанции _____

8. Сменность предприятия (проектная и фактическая) _____

9. Нагрузка предприятия (кВт):

9.1. По замеру в зимний период _____

9.2. По замеру в летний период _____

10. Суточное электропотребление (кВт.ч) _____

10.1. По замеру в зимний период _____

10.2. По замеру в летний период _____

11. Потребление электроэнергии (мощности) нерабочего (праздничного) дня в зимний / летний период:
_____ / _____ кВт, _____ / _____ кВт. ч

12. Величина аварийной брони (кВт) зимний/летний периоды _____

12.1. Величина нагрузки токоприемников, аварийной брони, не участвующих при работе предприятия в нормальном режиме (кВт) _____

13. Величина технологической брони (кВт) зимний / летний периоды _____

ФОРМА

Приложение № 5.1 к Договору
от _____ № _____

**Акт снятия показаний приборов учета электроэнергии
(первичного учета переданной (принятой) электроэнергии)**

Расчетный период: _____ месяц 20__ г.

Наименование организаций:

Исполнитель –

Потребитель –

1	Наименование объектов учета (ТП, ЛЭП, трансформатор)	Напряжение, кВ	Номер счетчика	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков за месяц	Расчетный коэффициент счетчика	Количество электроэнергии, учтенной счетчиками кВтч	Потери, кВт*ч	Примечания (технологические отметки)
				на 00-00 ч. 1-го числа месяца	на 24-00 ч. последнего числа месяца					
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Прием										
Отдача										
	<u>ИТОГО</u>									

Исполнитель

Потребитель

/ _____
М.П.

/ _____
М.П.

Приложение № 5.2 к Договору

ФОРМА

Акт первичного учета объемов передачи мощности

Расчетный период: _____ месяц 20__ г.

Наименование организаций:

Исполнитель –

Потребитель –

	Наименование объектов учета (ПС, ТП, ЛЭП,)	Номер счетчика	Среднее значение максимальной мощности учтенной счетчиками МВт	Расчетный коэффициент	Среднее значение максимальной мощности по точкам, МВт	Дорасчет потерь, МВт
1	2	3	4	5	6	7
Прием						
Отдача						
	<u>ИТОГО</u>					

Исполнитель

Потребитель

_____/_____

_____/_____

М.П.

					Приложение 6	
					к Договору № _____	
					от _____	
	форма					
Величина максимальной мощности, распределенная по точкам поставки (присоединения).						
№	Наименование присоединения	Максимальная мощность			Пропускная способность, МВт	Категория надежности энергопринимающих устройств
		МВт	Уровень напряжения по применяемому тарифу	Уровень напряжения по фактическому присоединению		
1	2	3	4	5	6	7
	Итого					
		в том числе:	ВН		ВН	
			СН1		СН1	
			СН2		СН2	
			НН		НН	
	Исполнитель				Заказчик	
	/				/	

Условия расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору**1. Вариант применяемого тарифа**

1.1. Для целей расчета за услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору, применяется вариант тарифа, выбранный Потребителем в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.2. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение Потребителем варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению Сторон.

1.3. На момент заключения настоящего Договора потребителем выбран _____ вариант тарифа.

2. Определение стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии по Договору.

2.1. Общая стоимость услуг по настоящему договору определяется по формуле:

$$S = S_{2-хсм} + S_{1-см} , \text{ где:}$$

$S_{2-хсм}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем Потребителю, который рассчитывается по **двухставочному тарифу**.

$S_{1-см}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем Потребителю, который рассчитывается по **одноставочному тарифу**.

2.1. При выборе одноставочного тарифа, стоимость услуг по договору определяется по формуле:

$$S_{1-см} = \sum_{j=1}^J (T_j \cdot V_j^{\text{э,факт}})$$

где:

T_j - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии j -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для потребителей (**котловой одноставочный тариф**).

$V_j^{\text{э,факт}}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителя, подключенного на j -ом уровне напряжения, зафиксированный в сводном акте первичного учета объемов передачи электрической энергии за расчетный период.

J - количество уровней напряжения.

2.2. При выборе двухставочного тарифа, стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S_{2-хсм} = \sum_{j=1}^J (T_j^{\text{cod.}} \cdot V_j^{\text{м,факт}} + T_j^{\text{м.р.}} \cdot V_j^{\text{э,факт}})$$

где:

$T_j^{\text{cod.}}$ - ставка на содержание электрических сетей j -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для потребителей (**котловой тариф на содержание сети**).

$T_j^{\text{м.р.}}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в

сетях j -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для потребителей (котловой тариф на оплату технологического расхода).

$V_j^{э.факт}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителя, подключенные на j -ом уровне напряжения, зафиксированный в акте первичного учета объемов передачи электрической энергии за расчетный период по форме Приложения № 5.1

J - количество уровней напряжения.

3. Порядок оплаты услуг по передаче электрической энергии.

3.1. Счет на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии выставляется Потребителю до 1 числа расчетного месяца.

3.2. Сетевая компания в срок не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным, представляет Потребителю:

3.2.1. Акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии;

3.2.2. Акт первичного учета объемов передачи мощности за расчетный период (*в случае выбора двухставочного тарифа*);

3.2.3. Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц (в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, Сетевая компания рассчитывает и в информационных целях указывает величину резервируемой максимальной мощности);

3.2.4. Акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю и по возобновлению электроснабжения;

3.2.5. Счет - фактура.

3.3. Потребитель обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Сетевой компании документов, указанных в п. 3.2. настоящего Приложения, рассмотреть, подписать и направить Сетевой компании представленные акты.

3.4. При неполучении от Потребителя в сроки, указанные в п.3.3. настоящего приложения, документа согласно п.3.2.3 с замечаниями/без замечаний акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц, односторонне подписанный Сетевой компанией, имеет полную юридическую силу и является основанием для расчетов между Сторонами.

3.5. При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объему оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, и направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг. Претензия по объему оказываемых услуг оформляется в виде протокола разногласий к акту об оказании услуг по передаче электроэнергии согласно приложению 1.1. к настоящим Условиям расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору и направить Исполнителю указанные документы за своей подписью, в течение 2-х рабочих дней.

По факту урегулирования разногласий Сторонами оформляется корректировочный акт приложение 1.2. к настоящим условиям расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору и акт урегулирования разногласий/корректировки фактического объема услуг по передаче электрической энергии согласно приложению 1.3. к настоящим условиям расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

3.6. Потребитель производит оплату услуг по передаче электрической энергии в следующем порядке:

50 % стоимости услуг по передаче электрической энергии на условиях предоплаты в срок до 15 числа месяца, за который осуществляется оплата;

При этом стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным определяемому в соответствии с пунктом 15(1) настоящих Правил объему услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.

В случае отсутствия данных о фактическом объеме услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме рассчитывается исходя из плановых объемов электрической энергии (мощности), согласованных Сторонами в Приложении 1 к настоящему Договору.

- окончательный расчет за расчетный период производится до 20-го числа месяца.

Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

4.Порядок оплаты Потребителем оказываемых Исполнителем иных услуг

4.1.Расчеты за оказанные услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению их электроснабжения производятся Потребителем до 20 числа месяца следующего за расчетным на основании акта об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению их электроснабжения.

Приложения: 1. Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

1.1. Форма «Протокол разногласий к акту оказанных услуг».

1.2. Форма «Корректировочный акт к акту об оказании услуг».

1.3.Форма «Акт урегулирования разногласий/корректировки фактического объема услуг по передаче электрической энергии».

1.4. Форма «Акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю и по возобновлению электроснабжения».

Исполнитель:

_____ / _____

Потребитель:

_____ / _____

Приложение 1 к Условиям расчетов и
определения стоимости оказанных
услуг по Договору от _____ № _____

Форма

АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ за _____ 201_г.

г. _____

"__" _____ 201_г.

_____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и ПАО «Россети Северный Кавказ», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Исполнитель оказал услуги Потребителю в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электроэнергии от "___" _____ 201_ № _____ в _____ месяце 20__ года в полном объеме, стоимость услуг составила:

Наименование услуг	Единица измерения	Количество	Цена	Стоимость услуг без НДС, руб.	Налоговая ставка	Сумма налога руб.	Стоимость услуг с учетом НДС, руб.
Услуги по передаче электроэнергии, в том числе:							0,00
Итого:						0,00	0,00

2. Общая стоимость за оказанные услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя составила:

_____ руб., кроме того НДС _____ руб., всего с _____ руб.

(сумма прописью) _____ руб. ____ коп.

справочно величина резервируемой максимальной мощности _____

3. Потребитель претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет.

Потребитель:

Исполнитель

_____/_____
М.П.

_____/_____
М.П.

Приложение 1.1. к Условиям расчетов и
определения стоимости оказанных
услуг по Договору от _____ № _____

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
К АКТУ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ДОГОВОР ОТ _____ № _____
за _____ 20__ г.

г. _____ -

" ____ " _____ 20__ г.

Наименование услуг	Единица измерения	Редакция Исполнителя					Редакция Потребителя					Разногласия				
		Количество	Цена, руб.	Стоимость услуг, без НДС, руб.	Сумма налога НДС (___%), руб.	Стоимость услуг, с учетом НДС, руб.	Количество	Цена, руб.	Стоимость услуг, без НДС, руб.	Сумма налога НДС (___%), руб.	Стоимость услуг, с учетом НДС, руб.	Количество	Цена, руб.	Стоимость услуг, без НДС, руб.	Сумма налога НДС (___%), руб.	Стоимость услуг, с учетом НДС, руб.
Услуги по передаче электроэнергии, в т.ч:																
Итого																

справочно: величина резервируемой максимальной мощности* _____

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

_____/_____/_____
м.п.

* применяется только при расчете с "прямыми" потребителями услуг по передаче электроэнергии

Приложение 1.2. к Условиям расчетов и
определения стоимости оказанных услуг по
Договору от _____ № _____

Форма

**КОРРЕКТИРОВОЧНЫЙ АКТ
К АКТУ
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**
за _____ 20__ г. от ____ . ____ . ____

г. _____

" ____ " _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и ПАО «Россети Северный Кавказ», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая компания оказала услуги Потребителю в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электроэнергии от " ____ " _____ 201__ № _____ в _____ месяце 201__ года в полном объеме, стоимость услуг составила:

Наименование услуг	Единица измерения	Количество		Цена, руб.		Стоимость услуг без НДС, руб.		Налоговая ставка	Сумма налога руб.		Стоимость услуг с учетом НДС, руб.		отклонение, увеличение+, снижение -
		до изменения	после изменения	до изменения	после изменения	до изменения	после изменения		до изменения	после изменения	до изменения	после изменения	
		Услуги по передаче электроэнергии, в том числе:											
Итого:							0,00			0,00		0,00	

2. Общая стоимость за оказанные услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Сетевая компания составила: _____ руб., кроме того _____ руб., всего с НДС _____ руб.
руб. ____ коп.

справочно: величина резервируемой максимальной мощности * _____

3. Потребитель претензий по оказанию услуг к Сетевой компании не имеет.

Исполнитель

_____/_____

М.П.

Потребитель

_____/_____

М.П.

Приложение 1.3. к Условиям расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору от

Исполнитель

Потребитель

(наименование организации)

(наименование организации)

(должность)

(ФИО)

(должность)

(ФИО)

" " 20XXг.
м.п.

" " 20XXг.
м.п.

АКТ

урегулирования разногласий/корректировки фактического объема услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО "Россети Северный Кавказ" " за _____ по договору оказания услуг по передаче электрической энергии _____

Период (месяц, год)	Категория потребителя*	Уровень напряжения	Ед. изм.	Стоимость и объем оказанных услуг до				Отклонение	Урегулированные разногласия				Корректировка фактического объема услуг	Стоимость и объем оказанных услуг после				Несоответствующий объем оказанных услуг	
				Редакция ПАО "Россети Северный Кавказ"		Редакция (контрагент)			Редакция ПАО "Россети Северный Кавказ"		Редакция (контрагент)			Редакция ПАО "Россети Северный Кавказ"		Редакция (контрагент)			
				кол-во (тыс. кВтч)	сумма (руб. с НДС)	кол-во (тыс. кВтч)	сумма (руб. с НДС)		кол-во (тыс. кВтч)	сумма (руб. с НДС)	кол-во (тыс. кВтч)	сумма (руб. с НДС)		кол-во (тыс. кВтч)	сумма (руб. с НДС)	кол-во (тыс. кВтч)	сумма (руб. с НДС)		
Услуги по передаче электроэнергии, в том числе:																			
ВН																			
СН1																			
СН2																			
НН																			
Итого																			
в т.ч. по актам безучетного потребления электроэнергии																			

справочно: величина резервируемой максимальной мощности* _____

Исполнитель

Потребитель

/

/

Приложение 1.4. к Условиям расчетов и определении стоимости оказанных услуг по Договору от _____ № _____

АКТ

об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю и по возобновлению электроснабжения

г. _____ «___» _____ 201__ г.

ПАО «Россети Северный Кавказ», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующим на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующим на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий АКТ об оказании услуг по ограничению режима потребления электроэнергии потребителей Заказчика о нижеследующем:

1. «Исполнитель» оказал «Потребителю» услуги в соответствии с договором оказания услуг по передаче электроэнергии № _____ от _____ по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения в _____ в полном объеме на сумму _____ руб. _____ коп. (_____ руб. _____ коп.), в т.ч. НДС _____ руб. _____ коп. (_____ руб. _____ коп)

2. За календарный месяц услуги оказаны в полном объеме. «Заказчик» по объему, качеству и срокам оказания услуг претензий к «Исполнителю» не имеет.

Исполнитель

Потребитель

_____/_____

_____/_____

Согласовано:

Исполнитель

Потребитель

_____/_____

_____/_____

Стоимость услуг по введению полного или частичного ограничения режима
потребления электроэнергии

Исполнитель

_____ / _____

Заказчик

_____ / _____

**Соглашение на осуществление документооборота в электронном виде
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии**
от _____ № _____

г. _____

Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ»
(ПАО «Россети Северный Кавказ») в лице _____, действующего на основании доверенности от _____ № _____ с одной стороны, и _____ (_____), в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» (по отдельности – «Сторона»), заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ № _____ (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения

Для целей настоящего Соглашения нижеизложенные термины используются в следующих значениях:

1.1. **Оператор ЭДО** – организация, обеспечивающая обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами в системе ЭДО. Операторами ЭДО в рамках настоящего Соглашения является ООО «Компания «Тензор» и _____

1.2. **Соглашение** – настоящее соглашение об осуществлении документооборота в электронном виде.

1.3. **Пакет электронных документов** – несколько связанных между собой электронных документов, подписанных электронной подписью (счет, счет-фактура, интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии, акт об оказании услуг по передаче электрической энергии, акт урегулирования разногласий по объемам оказанных услуг по передаче электрической энергии, протокол разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии, корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии, акт учета почасовых фактических объемов потребления электрической энергии (мощности), акт сверки взаимных расчетов), дополнительные соглашения к Договору.

1.4. **Система электронного документооборота (СЭДО)** – система электронного документооборота, которая представляет собой автоматизированную унифицированную информационную систему приема, хранения и передачи электронных документов (подписанных квалифицированной электронной подписью) по телекоммуникационным каналам связи. Обеспечивает функции обмена юридически значимыми электронными документами между пользователями системы.

1.5. **Удостоверяющий центр** – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющие функции по созданию и выдаче сертификатов ключей проверки электронных подписей, а также иные функции, предусмотренные Федеральным законом РФ от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

1.6. **Электронная подпись (ЭП)** – усиленная квалифицированная электронная подпись, соответствующая требованиям Федерального закона РФ от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» и действующему законодательству РФ в сфере электронной подписи.

1.7. **Электронный документ** – документированная информация, представленная в электронной форме, т.е. в виде, пригодном для восприятия человека с использованием электронных вычислительных машин, а также для передачи по информационно-телекоммуникационным сетям или обработки в информационных системах.

1.8. **Электронный документооборот (ЭДО)** – способ взаимодействия Сторон по обмену Электронными документами, подписанными Электронной подписью, в системе электронного документооборота.

2. Предмет Соглашения

2.1. Предметом настоящего Соглашения является согласие его Сторон на обмен документами в электронном виде, подписанными усиленной квалифицированной электронной подписью взамен бумажного.

2.2. Настоящее Соглашение регулирует отношения Сторон при осуществлении электронного обмена документами, подписанными ЭП, по телекоммуникационным каналам связи в соответствующей СЭДО.

2.3. Настоящее Соглашение регулирует отношения Сторон по применению ЭП при исполнении Договора, заключенного Сторонами данного Соглашения, при обмене (направлении и получении) по телекоммуникационным каналам связи через Оператора ЭД и подписании следующих документов по Договору: счет, счет-фактура, интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии, акт об оказании услуг по передаче электрической энергии, акт урегулирования разногласий по объемам оказанных услуг по передаче электрической энергии, протокол разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии, корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии, акт учета почасовых фактических объемов потребления электрической энергии (мощности), акт сверки взаимных расчетов, дополнительные соглашения к Договору.

2.4. Получение документов в электронном виде и подписанных ЭП в порядке, установленном настоящим Соглашением, эквивалентно получению документов на бумажном носителе и является необходимым достаточным условием, позволяющим установить, что ЭД исходит от Стороны, его направившей.

2.5. Все документы, поступившие в порядке обмена в электронном виде, составлены в форматах в соответствии с требованиями законодательства, а также исходя из условий заключенного Договора.

2.6. Риск неправомерного подписания электронного документа ЭП несет Сторона, уполномоченный представитель которой является владельцем сертификата ключа проверки электронной подписи.

2.7. Обмен всеми иными документами, не предусмотренными в п. 2.3 настоящего Соглашения, осуществляется в соответствии с условиями Договора.

3. Порядок взаимодействия Сторон при обмене электронными документами, подписанными ЭП

3.1. Для участия в ЭДО Сторонам необходимо:

3.1.1. заключить договор на выпуск квалифицированных сертификатов с любым Удостоверяющим центром, аккредитованным по требованиям Закона «Об электронной подписи», и получить квалифицированные сертификаты электронных ключей проверки электронной подписи уполномоченных лиц;

3.1.2. самостоятельно обеспечить установку, настройку средств электронной подписи в соответствии с требованиями действующего законодательства и регламентами Удостоверяющего центра.

3.2. Электронный документооборот осуществляется Сторонами в соответствии с действующим законодательством РФ, в том числе Гражданским кодексом РФ,

Налоговым кодексом РФ, Федеральным законом РФ от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», Приказом Министерства финансов РФ от 05.02.2021 № 14н..

3.3. Стороны в рамках Соглашения будут обмениваться формализованными и неформализованными электронными документами:

3.3.1. формализованные электронные документы – электронные документы, для которых Российскими нормативно-правовыми актами установлены электронные форматы:

– счет-фактура составляется в формате, утвержденном приказом Министерства финансов РФ ФНС от 08.06.2021 N ЕД-7-26/547@ «Об утверждении форматов счета-фактуры, журнала учета полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж, дополнительных листов книги покупок и книги продаж в электронном виде».

– неформализованные электронные документы – электронные документы, формат которых устанавливается Договором и не определен какими-либо российскими нормативно-правовыми актами: счет, интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии, акт об оказании услуг по передаче электрической энергии, акт урегулирования разногласий по объемам оказанных услуг по передаче электрической энергии, протокол разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии, корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии, акт учета почасовых фактических объемов потребления электрической энергии (мощности), акт сверки взаимных расчетов, дополнительные соглашения к Договору.

3.4. Обмен документами может осуществляться на бумажном носителе, либо с применением иных электронных средств связи, не требующих квалифицированной ЭП, например, электронной почты, личного кабинета юридического лица и т.п. Обмен документами на бумажном носителе осуществляется в исключительных случаях (при временной технической невозможности отправки документа посредством электронного документооборота, а также исходя из условий заключенного Договора).

3.5. Сторона при обмене документами в порядке ЭД формирует необходимый документ в сроки, определенные в Договоре, в электронном виде, подписывает его ЭП, направляет файл с документом в электронном виде в адрес другой Стороны через Оператора ЭД.

3.6. Датой направления Стороне Электронного документа/Пакета электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла Электронного документа/Пакета электронных документов Оператору ЭДО от другой Стороны, указанная в подтверждении этого Оператора ЭДО.

3.7. Датой получения Стороной Электронного документа/Пакета электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления ей Оператором ЭДО файла Электронного документа/Пакета электронных документов другой Стороной, указанная в подтверждении этого Оператора ЭДО.

3.8. В случае необходимости внесения корректировок в направленный посредством ЭДО документ, Сторона, направившая документ, составляет соответствующее информационное письмо и направляет откорректированный документ и информационное письмо другой Стороне.

3.9. Стороны обеспечивают хранение Электронного документа/Пакета электронных документов, подписанных ЭП (составление и выставление которых предусмотрено настоящим Соглашением), совместно с применявшимся для формирования ЭП указанных документов Сертификатом ключа подписи в течение срока, установленного для хранения счетов-фактур.

3.10. Стороны в течение суток информируют друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными ЭП, в случае технического сбоя внутренних систем. При невозможности производить обмен документами в электронном виде (неполучение извещений о получении электронного документа, отсутствие любого вида связи с другой Стороной и пр.) Стороны оформляют документы на бумажных

носителях в письменном виде и Стороны считают их оригиналами после подписания уполномоченными лицами.

3.11. В случае если в целях обмена электронными документами в рамках настоящего Соглашения Стороны пользуются услугами различных операторов электронного документооборота, обмен электронными документами осуществляется с использованием технологии роуминга.

3.12. Операторы электронного документооборота, услугами которых пользуется Стороны, должны соответствовать требованиям, утверждаемым федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным осуществлять функции по контролю и надзору в сфере налогов и сборов.

4. Использование усиленных квалифицированных электронных подписей

4.1. Стороны используют усиленную квалифицированную электронную подпись (ЭП), которая в электронном документе равнозначна собственноручной подписи на документе на бумажном носителе при одновременном соблюдении следующих условий:

4.1.1. квалифицированный сертификат создан и выдан аккредитованным Удостоверяющим центром, аккредитация которого действительна на день выдачи указанного сертификата;

4.1.2. квалифицированный сертификат действителен на момент подписания электронного документа (при наличии достоверной информации о моменте подписания электронного документа) или на день проверки действительности указанного сертификата, если момент подписания электронного документа не определен;

4.1.3. имеется положительный результат проверки принадлежности владельцу квалифицированного сертификата усиленной квалифицированной электронной подписи, с помощью которой подписан Электронный документ, и подтверждено отсутствие изменений, внесенных в этот документ после его подписания. При этом проверка осуществляется с использованием сертифицированных средств электронной подписи, и с использованием Сертификата лица, подписавшего электронный документ;

4.1.4. ЭП используется с учетом ограничений, содержащихся в Сертификате лица, подписывающего Электронный документ (если такие ограничения установлены).

4.2. Стороны обязаны по необходимости заблаговременно обновлять сертификаты электронных ключей, а при неисполнении этого обязательства немедленно сообщить другой Стороне о возникшей ситуации.

5. Прочие условия

5.1. Любая Сторона вправе в любой момент в одностороннем порядке отказаться от настоящего Соглашения, направив другой Стороне извещение об отказе, подписанное уполномоченным лицом. Настоящее Соглашение будет считаться прекратившим свое действие по истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения извещения Стороне об отказе от Соглашения другой Стороной. В течение указанных 30 (тридцати) календарных дней для Сторон продолжает действовать ЭДО.

5.2. Стороны подтверждают, что лица, подписывающие электронный документ электронной подписью имеют соответствующие полномочия.

5.3. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями настоящего Соглашения, Стороны руководствуются условиями Договора.

5.4 Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и является неотъемлемой частью Договора. Дата начала исполнения обязательств по Соглашению «__» _____ года.

Подписи Сторон:

_____/ _____ / _____/ _____