

Проект договора «Котел сверху»

ДОГОВОР № _____
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. _____ «__» _____ 20__ года

Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ» (ПАО «Россети Северный Кавказ»), именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны» заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились, во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Договора, понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

- Системообразующая территориальная сетевая организация (СТСО) - территориальная сетевая организация, определенная решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации в соответствии с критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядком определения системообразующих территориальных сетевых организаций, установленными Правительством Российской Федерации, функционирующая в границах субъекта Российской Федерации, обеспечивающая надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства, расположенных в субъекте Российской Федерации, в порядке и способами, предусмотренными законодательством РФ.

Потребители услуг - лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенными в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно), субъекты оптового рынка, осуществляющие куплю-продажу электрической энергии на оптовом рынке для дальнейшего использования в экспортно-импортных операциях, а также энергоснабжающие организации, энергосбытовые организации, гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии (в отношении точек поставки каждого потребителя электрической энергии, обслуживаемого энергосбытовой организацией, гарантирующим поставщиком), системообразующие территориальные сетевые организации (в целях исполнения обязательств перед потребителями их услуг).

Потребитель - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

Территориальная сетевая организация (далее – ТСО) – коммерческая организация, которая оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой

национальной (общероссийской) электрической сети, а в случаях, установленных законодательством РФ, - с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО.

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее - ГП) - коммерческая организация, которой в соответствии с законодательством РФ присвоен статус гарантирующего поставщика, которая осуществляет энергосбытовую деятельность в отношении потребителей электрической энергии;

Энергосбытовая организация (далее - ЭСО) - организация, осуществляющая энергосбытовую деятельность в отношении потребителей электрической энергии;

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, исчисляемая в мегаваттах.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя (иной ТСО), в пределах которой Сторона 2 принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Точка приёма – место на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Стороны 2, определённое в документах о технологическом присоединении, в котором электрическая энергия, подлежащая передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Стороны 2, и в котором электрическая сеть Стороны 2 технологически присоединена к сетям Стороны 1, иной ТСО либо к сетям владельцев, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии.

Точки приема электроэнергии в сети Стороны 2 указаны Сторонами в Приложении 4 к настоящему Договору.

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности электрической сети Стороны 2, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Стороны 2 в технологически присоединенную к ней электрическую сеть Потребителя, иной ТСО, в интересах которых, заключен настоящий Договор.

Точки поставки электрической энергии и мощности Потребителей, Потребителей услуг, иных ТСО из сети Стороны 2 указаны Сторонами в Приложениях 5 и 6 к настоящему Договору.

Пропускная способность электрической сети – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Сторона 2 обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии и мощности от точек приема и до точек поставки путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии и мощности через технические устройства электрических сетей,

принадлежащих Стороне 2 на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Стороны 2) в пределах пропускной способности данных объектов, а Сторона 1 обязуется оплачивать услуги по передаче электрической энергии, переданной Стороной 2 потребителям электрической энергии.

2.2. Стороны согласовали следующие существенные условия настоящего Договора:

- перечень точек поставки, в отношении которых определяются обязательства (Приложение 5);
- величина максимальной мощности энергопринимающих устройств (с разбивкой по точкам поставки) в пределах которой обеспечивается передача электроэнергии в соответствующей точке поставки;
- ответственность Сторон по эксплуатации принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, которая определяется в соответствии с требованиями законодательства РФ и фиксируется в Актах об осуществлении технологического присоединения (Приложение 2);
- порядок определения размера обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (Раздел 6, 7 настоящего Договора), включающий сведения об объеме электрической энергии (мощности), порядок определения стоимости и оплаты услуг по передаче электрической энергии;
- технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность (Приложение 3);
- сведения о приборах учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексах, системах учета), допущенных в установленном порядке в эксплуатацию на дату заключения настоящего Договора в границах балансовой принадлежности Сторон, принадлежащих Сторонам Договора (Приложение 4);
- сведения о приборах учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексах), допущенных в установленном порядке в эксплуатацию на дату заключения Договора в границах балансовой принадлежности потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены (в том числе опосредованно) к объектам электросетевого хозяйства Стороны 2 и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием типов приборов, классов точности, мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в Приложении 5 к Договору;
- перечень объектов межсетевой координации (Приложение 12);
- величина заявленной мощности (Приложение 1);
- обязанности Сторон по обеспечению доступа к приборам учета электрической энергии (мощности), допущенным в установленном порядке в эксплуатацию в границах балансовой принадлежности Сторон, в том числе для установки и допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексов), соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета электрической энергии (мощности) (измерительным комплексом), либо в случае, если установленные приборы учета электрической энергии (мощности) (измерительный комплекс) не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

- обязанность потребителя услуг по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты и автоматики (в том числе устройств релейной защиты, противоаварийной, режимной и сетевой автоматики, устройств регистрации аварийных процессов и событий), установленных в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", или Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, а также по обеспечению возможности реализации воздействия устройств противоаварийной, режимной и сетевой автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации;

- порядок взаимодействия сетевой организации и потребителя услуг при организации и осуществлении оперативно-технологического управления в соответствии с требованиями Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - Правила технологического функционирования электроэнергетических систем);

- неустойка в размере и в случаях, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

- согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение выполнения Стороной 1 своих обязанностей перед потребителем электрической энергии, баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности);

- обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике значений соотношения потребления активной и реактивной мощности на шинах напряжением 110 кВ и выше объектов электросетевого хозяйства, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по урегулированию напряжения и компенсации реактивной мощности;

- порядок взаимодействия Сторон в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Стороны 2 предусмотрен разделом 8 настоящего Договора.

- способ обмена информацией между сторонами Договора, в том числе в

электронной форме указан в Разделах 3-6 Договора и в Приложении 14 к настоящему Договору.

- условия и обязанности по заключению соглашения о порядке технологического и информационного взаимодействия со смежными сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых технологически присоединены друг к другу, определяющие взаимные права и обязанности предусмотренные разделом III(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861.

- порядок информирования Стороны 1 о заключении Стороной 2 договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей и завершении мероприятий по таким договорам (с направлением копий документов о технологическом присоединении).

- перечень точек учета, расположенных в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства ТСО к объектам электросетевого хозяйства (энергопринимающим устройствам) иных лиц, по которым осуществляется отпуск электрической энергии в сети такой ТСО;

- условия о снижении стоимости и (или) объемах оплаты услуг, оказанных территориальной сетевой организацией, пропорционально снижению в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации и (или) условиями договоров стоимости и (или) объемов услуг, оказанных системообразующей территориальной сетевой организацией потребителям (лицам, действующим в их интересах), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации (если указанное снижение не связано с наличием вины системообразующей территориальной сетевой организации в нарушении требований нормативных правовых актов Российской Федерации или условий договоров).

2.3. Стороны при исполнении обязательств по настоящему Договору руководствуются действующим законодательством РФ.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОНЫ 1

3.1. Сторона 1 обязуется:

3.1.1. Обеспечивать передачу электрической энергии в объекты электросетевого хозяйства Стороны 2, присоединенным к электрическим сетям Стороны 1 (Приложение 4), в пределах максимальной мощности, указанной в Приложении 3 к настоящему Договору. Качество и параметры электрической энергии, поступившей из сетей Стороны 1 должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.

3.1.2. Производить оплату оказанных Стороной 2 услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки указанным в приложение 5 настоящего Договора, в срок и на условиях настоящего Договора.

3.1.3. По окончании каждого календарного месяца (расчетного периода) подписывать в течение 5 рабочих дней с момента получения от Стороны 2: Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии в сети Стороны 2, (по форме Приложения 7 к Договору)¹, Сводный акт первичного учета переданной электроэнергии по сетям Стороны 1 и Стороны 2 (по форме Приложения 9 к Договору), Сводную ведомость объемов переданной электрической энергии и мощности по сетям

¹ Для формирования баланса электроэнергии

Стороны 2 в точки поставки Потребителей ГП (ЭСО) (по форме Приложения 10 к Договору).

3.1.4. Передавать Стороне 2 информацию о показаниях расчетных приборов учета (Приложение 4), установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Стороны 1 (в том числе их почасовые значения 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) - до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом по форме (Приложения 7) в электронном виде на адрес электронной почты _____.

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

3.1.5. Уведомлять Сторону 2 о проведении ремонтных работ на принадлежащих Стороне 1 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства Стороны 2, и о сроках ограничений режима потребления в связи с их проведением не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала проведения данных работ.

3.1.6. Незамедлительно информировать Сторону 2 об аварийных ситуациях на объектах электросетевого хозяйства Стороны 1, влекущих отключение объектов Стороны 2 или снижение параметров качества электрической энергии в точках присоединения объектов Стороны 2 к сетям Стороны 1.

3.1.7. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление оборудованием с целью ведения требуемого режима работы энергосистемы, обеспечения устойчивости энергосистемы, предотвращения и ликвидации аварий и других технологических нарушений при преобразовании, передаче и распределении электрической энергии.

3.1.8. Уведомлять Сторону 2 обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, находящихся во владении Стороны 2.

3.1.9. Обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении точек приема (Приложение 4) в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1.10. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.2. Сторона 1 имеет право:

3.2.1. Применять при возникновении аварийных ситуаций в системе электроснабжения графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее - графики аварийного ограничения), а также применять противоаварийную и режимную автоматику, согласно п.п. 34-48 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

3.2.2. Участвовать в проведении исследований технологических нарушений нормального режима работы на энергообъектах Стороны 2, питающих Потребителей.

3.2.3. Направлять уведомление на приостановление полностью или частично энергоснабжения потребителям услуг, присоединенным к электрическим сетям Стороны 2 в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.2.4. В течение всего срока действия настоящего Договора беспрепятственного допуска к приборам учета, установленным в электроустановках потребителей, присоединенных к электрическим сетям Стороны 2, с целью выборочной проверки достоверности сведений о фактически переданных Стороной 2 объемах электроэнергии.

3.2.5. При выявлении Стороной 1 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Стороной 2 условий настоящего Договора и которые были неизвестны Стороне 1 на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, ГП/ЭСО), Сторона 1 вправе предъявить Стороне 2 претензии по указанным обстоятельствам.

3.2.6. Направлять Стороне 2 документы на возмещение убытков за неисполнение или ненадлежащее исполнение Стороной 2 обязанностей по обеспечению сохранности и целостности, установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Стороны 1 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 Сторону 1.

3.2.7. Привлекать Сторону 2 в целях урегулирования с ГП (ЭСО), разногласий в части определения объемов переданной (принятой) электрической энергии.

3.2.8. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ, для исполнения обязательств по настоящему Договору.

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОНЫ 2

4.1. Сторона 2 обязуется:

4.1.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) до точек поставки Потребителей, ТСО (в том числе энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены в установленном порядке к сетям Стороны 2), и, в интересах которых заключен настоящий Договор, в пределах величин максимальной мощности (Приложения 5 и 6 к настоящему Договору).

Показатели качества и параметры электроэнергии в точках поставки Потребителям услуг, непосредственно присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Стороны 2, должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

4.1.2. Принимать меры к поддержанию устойчивости функционирования энергосистемы при возникновении аварийного дефицита электроэнергии или мощности, вводить по указанию Стороны 1 согласованные графики аварийного ограничения.

4.1.3. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, выполнять требования оперативно-диспетчерских служб Стороны 1, обеспечивать заданный режим потребления электрической энергии и мощности.

4.1.4. Соблюдать в нормальных режимах предусмотренный Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности) по каждой точке присоединения. При ремонтных и послеаварийных режимах, допускается увеличение потребления мощности сверх максимальной (за счет

перевода нагрузок с одного присоединения на другое) по части точек присоединения (без превышения величины суммарной максимальной мощности по данным точкам присоединения). В случае превышения максимальной мощности и необходимости ее увеличения в связи с технологическим присоединением энергопринимающих установок Потребителей услуг к сетям Стороны 2, направлять Стороне 1 заявку, предусмотренную пунктом 41 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

4.1.5. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ей объектов электросетевого хозяйства в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

4.1.6. Соблюдать заданные в установленном порядке Стороной 1, системным оператором 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.

4.1.7. Ежегодно по заданию Стороны 1 (сформированного на основании соответствующего задания системного оператора) разрабатывать графики аварийного ограничения. Выполнять требования Стороны 1 и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

4.1.8. В порядке, установленном законодательством РФ сообщать Стороне 1 об обстоятельствах, которые могут привести к повреждениям электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств коммерческого учета и других электроустановок Стороны 2.

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

4.1.10. Информировать Сторону 1 об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики Стороны 1.

4.1.11. В случае получения от Стороны 1 уведомления о приостановлении или прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии, уведомить потребителей, ТСО и принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования.

4.1.12. Информировать Сторону 1 об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям, ТСО, а также о его введении, в сроки и в порядке, определенные действующим

законодательством РФ.

4.1.13. Уведомить Сторону 1 о приостановке или прекращении передачи электрической энергии (мощности) по электрической сети Стороны 2 по решению уполномоченного органа исполнительной власти по технологическому надзору о неудовлетворительном состоянии энергопринимающего устройства (энергетических установок) Стороны 2, угрожающих аварией или создающих угрозу жизни и безопасности, в течение 3-х дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до введения указанных мер.

4.1.14. Обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении ТСО, энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии (мощности) непосредственно или опосредованно присоединенных в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства Стороны 2 (за исключением установки и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии), в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.1.15. Передавать Стороне 1 информацию о показаниях расчетных приборов учета (Приложение 4), установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Стороны 2 (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) - до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом по форме (Приложения 7) в электронном виде на адрес электронной почты - _____ . Показания в отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)².

4.1.16. Передавать Стороне 1 не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным информацией об объеме переданной электрической энергии по форме Приложения 9, в т.ч. подписанную с ГП, ЭСО по форме Приложения 10 к настоящему Договору, а также с ТСО – по форме Приложения 8 к настоящему Договору.

4.1.17. В течение всего срока действия настоящего Договора обеспечить беспрепятственный допуск представителей Стороны 1, ГП, ЭСО или Потребителей к приборам учета, установленным в электроустановках потребителей, присоединенных к сетям Стороны 2, с целью выборочной проверки достоверности сведений об объемах переданной электрической энергии.

4.1.18. Направлять Стороне 1 в 10-дневный срок ответы на поступившие от ГП, ЭСО жалобы и заявления потребителей по вопросам несоответствия качества электрической энергии, в пределах балансовой принадлежности Стороны 2, прекращения электроснабжения и недопоставки электрической энергии при аварийных отключениях в сетях Стороны 2.

4.1.19. Согласовывать с потребителями сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Стороне 2 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления потребителям и уведомлять об этом Сторону 1, если проведение данных работ влечет перевод электроснабжения потребителя услуг от сетей, не принадлежащих Стороне 2.

² Для формирования баланса электроэнергии (мощности).

4.1.20. Составлять с Потребителями Акты согласования аварийной и технологической брони и по одному экземпляру направлять Стороне 1.

4.1.21. Направлять в письменном или электронном виде в адрес Стороны 1 копий документов об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, намеревающихся заключить договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), информировать Сторону 1 о расторжении договора по основаниям, предусмотренным Законодательством, а также направлять копии документов о завершении мероприятий по таким договорам не позднее 2 рабочих дней со дня заключения, расторжения, исполнения договора.

4.1.22. Оформлять и передавать по акту приема-передачи Стороне 1 по одному экземпляру Актов безучетного потребления электрической энергии по мере их составления. По истечении первого рабочего дня месяца, следующего за отчетным, акты не принимаются в учет за отчетный месяц и рассматриваются в следующем месяце.

4.1.23. Компенсировать убытки Стороны 1, связанные с невыполнением Стороной 2 обязанности по обеспечению сохранности и целостности установленных в отношении объектов электросетевого хозяйства Стороны 2 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.

4.1.24. Информировать Сторону 1, иных ТСО, Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор, а также ГП (ЭСО), обслуживающих указанных Потребителей, посредством размещения на официальном сайте Стороны 2 информации, направления телефонограмм, факсимильных сообщений, сообщений по электронной почте, иными способами, позволявшими подтвердить факт получения указанного уведомления:

- о сроках и продолжительности отключений энергопринимающих устройств Потребителей, иных ТСО в целях проведения плановых ремонтных и профилактических работ на объектах электросетевого хозяйства Стороны 2, влияющих на исполнение обязательств по Договору, – не позднее, чем за 3 рабочих дня до начала проведения таких работ;

- обо всех случаях аварийных отключений электросетевого оборудования Стороны 2 Сторон, приведших к отключению энергопринимающих устройств Потребителей, иных ТСО - на следующий день после аварийного отключения;

- о необходимости отключения объектов Потребителей, иных ТСО подключённых к сетям Стороны 2, в связи с проведением ремонтных работ в объектах электросетевого хозяйства Стороны 1 - не позднее 2 дней со дня получения от сетевой организации уведомления о проведении ремонтных работ.

4.1.25. Ежемесячно предоставлять Стороне 1 и ГП(ЭСО) величину рассчитанной резервируемой максимальной мощности в отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

4.1.26. Обеспечить до 5-го числа месяца, следующего за расчетным предоставлением Стороне 1 и ГП (ЭСО) показаний расчетных и контрольных приборов учета, установленных в отношении точек поставки Потребителей, в том числе почасовые объемы потребления Потребителей, выбравших 2-ставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, а также в отношении точек поставки потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых

составляет свыше 670кВт, включая предоставление Стороне 1 удаленного доступа для получения данных систем учета, без взимания дополнительной платы.

4.1.27. Обеспечить до 5-го числа месяца, следующего за расчетным предоставлением Стороне 1 согласованных показаний приборов учета, расположенных на границе балансовой принадлежности Стороны 2 с иными ТСО за расчетный период по форме Приложения 8.

4.1.28. Ежемесячно (до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом) составлять, подписывать и направлять Стороне 1 баланс электрической энергии, представляющий собой систему показателей, характеризующую за расчетный период сумму объемов электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей, иных ТСО, присоединенными к объектам электросетевого хозяйства Стороны 2, и фактических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства Стороны 2 (по форме Приложения 9).

4.1.29. Уведомлять Сторону 1 о фактах превышения Потребителями величин максимальной мощности для принятия Стороной 2 соответствующих мер.

4.1.30 По окончании каждого расчетного периода вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт

4.1.31. Заключить соглашения о порядке технологического и информационного взаимодействия с ТСО, объекты электросетевого хозяйства которых технологически присоединены к сетям Стороны 2.

4.1.32. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

4.2. Сторона 2 имеет право:

4.2.1. Участвовать в проведении расследований технологических нарушений нормального режима работы на энергообъектах Стороны 1, питающих Потребителей присоединенных к сетям Стороны 2.

4.2.2. Требовать проверки и замены приборов учета (Приложение 4) при обнаружении их неисправности.

4.2.3. Приостановить полностью или частично оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) Потребителям в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

4.2.4. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ, для исполнения обязательств по настоящему Договору.

5. ВЗАИМНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

5.1. Стороны обязуются при исполнении настоящего Договора соблюдать требования оперативно-диспетчерского (технологического) управления процессом передачи электрической энергии (мощности) в соответствии с действующими правилами и технологическими регламентами.

5.2. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания (обеспечения) надежности, и безопасности передачи электроэнергии.

5.3. Стороны обязуются поддерживать показатели качества и иные параметры

передаваемой электроэнергии на границах разграничения балансовой принадлежности в соответствии с требованиями и нормами действующего законодательства РФ.

5.4. Стороны обязуются выполнять обязательства по обеспечению безопасности при эксплуатации находящихся в ведении Сторон электрических сетей.

5.5. Беспрепятственно допускать полномочных представителей другой Стороны в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, находящиеся на балансе Стороны.

5.6. Своевременно информировать другую сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах, о выходе прибора учета из эксплуатации.

5.7. В соответствии с балансовой принадлежностью обеспечивать на границах балансовой принадлежности Сторон целостность и сохранность приборов учета электроэнергии и иного оборудования, пломб, знаков визуального контроля применяемых для защиты от несанкционированного доступа к средствам учета, а также соответствие цепей учета требованиям, установленным действующим законодательством РФ.

5.8. Сторона неисполнившая обязанность по обеспечению сохранности, целостности установленных в отношении энергопринимающих устройств Сторон приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.9. Стороны обязуются до 25 числа месяца, следующего за кварталом, производить сверку расчетов за фактически переданную электрическую энергию (мощность), с подписанием двустороннего Акта сверки расчетов.

5.10. Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Сторон в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

5.11. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике значений соотношения потребления активной и реактивной мощности на шинах напряжением 110 кВ и выше объектов электросетевого хозяйства, а также соблюдать установленные субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике требования по регулированию напряжения и компенсации реактивной мощности.

5.12. По запросу представлять другой Стороне технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах работы и другие данные), необходимую для выполнения условий настоящего договора в порядке, установленном законодательством РФ.

5.13. В целях учета фактически принятой/отпущенной Сторонами электрической энергии, Стороны обязуется оборудовать точки приема средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним.

5.14. Стороны при разработке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также при осуществлении фактических действий по вводу указанных графиков, руководствуются положениями действующего законодательства РФ.

5.15. Стороны согласовали, что заявления, сообщения и иные письменные документы могут направляться Сторонами в адрес другой Стороны посредством электронной почты (по адресам, указанным в разделе 13 Договора), если иное не установлено настоящим Договором.

5.16. Стороны обязуются соблюдать порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004 и Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

5.17. Стороны, при недостижении соглашения о величине заявленной мощности, руководствуются методикой, предусмотренной абзацем третьим пункта 47 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861.

5.18. В целях защиты измерительного комплекса учета электрической энергии от несанкционированного доступа Стороны, в границах своей ответственности, устанавливают пломбировочный материал: на клеммных крышках приборов учета, выходных зажимов измерительных трансформаторов тока и напряжения, переходных клеммных цепей, дверцах отдельно вынесенных шкафов с приборами учета электрической энергии и системами АСКУЭ и иных местах опломбирования, определенных конструкций приборов, способом его установки, а также действующей нормативно-технической документацией.

6. КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Отчетным периодом для определения объема услуг является один календарный месяц.

6.2. Величина электрической мощности, в пределах которой Стороны принимают на себя обязательства по передаче электрической энергии (мощности), определяется в соответствии с величинами, установленными в Приложении 1 к настоящему Договору.

6.3. Ежемесячно Стороны определяют объемы принятой/отпущенной электрической энергии (мощности) по точкам приема (Приложение 4), объемы переданной электрической энергии из сети Стороны 2 в точки поставки (Приложение 5 и 6) и объем потерь в сетях Стороны 2.

При этом, объем по точкам приема, определенным в Приложении 4 необходимы Сторонам для формирования баланса электроэнергии.

6.4. Фактический объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных Стороной 2, подлежащий оплате Стороной 1 определяется как сумма следующих величин:

$$W_{ПО_{ГП/ЭСО}} = \sum W_{ПО_{Физ.л.}} + \sum W_{ПО_{Юр.л.}} + \sum W_{БУП}$$

Где: $\sum W_{ПО_{Физ.л.}}$ - суммарный объем переданной по сетям Стороны 2 электроэнергии для Потребителей - физических лиц, заключивших договоры энергоснабжения с соответствующим ГП (ЭСО), действующим (ей) на территории Стороны-2 указанных в приложении 5 к настоящему Договору ;

$\sum W_{ПО_{Юр.л.}}$ - суммарный объем переданной по сетям Стороны 2 электроэнергии для Потребителей - юридических лиц, заключивших договоры энергоснабжения с

соответствующим ГП (ЭСО), действующим (ей) на территории Стороны 2 указанных в приложении 5 к настоящему Договору;

$\sum W_{\text{БУП}}$ - суммарный объем электроэнергии, зафиксированный в Актах о неучтенном потреблении электрической энергии, оформленных в соответствии с настоящим Договором.

При этом, данные об объемах оказанных услуг в точках поставки (Приложения 5 и 6) должны быть согласованы и подписаны с соответствующими ГП/ЭСО/ТСО.

В случае разногласий, возникших между Стороной 2 и ГП/ЭСО/ТСО по объему переданной электрической энергии, для расчета стоимости услуг по Договору принимается согласованный объем. Оспариваемый объем принимается к учету после его урегулирования в том периоде, в котором они урегулированы.

6.5. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в точках приема по настоящему Договору, определяется на основании:

- показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (Приложение 4);

- величины (количества) потерь, которые возникают в сетях Сторон в ситуации, когда место установки приборов коммерческого учета не совпадает с границей балансовой принадлежности Сторон;

- в случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации в соответствии с П.140 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442;

- объема безучетно потребленной электрической энергии.

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

6.6. При непредставлении Стороной 2 показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства Стороны 2, в том числе включенного в интеллектуальную систему учета электрической энергии (мощности), и при отсутствии контрольного прибора учета объем электрической энергии, определяется в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

6.7. В случае неисправности, утраты, истечения срока интервала между поверками расчетного прибора учета и отсутствия контрольного прибора учета объем электрической энергии, определяется в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

6.8. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты

такого потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, в соответствии с пунктом 164 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

6.9. Если в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 ответственность за приобретение, установку, замену и эксплуатацию измерительных трансформаторов, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса возложена на Сторону 2, то в случае истечения интервала между поверками объем электрической энергии, определяется следующим образом:

6.9.1. для 1-го и последующих часов первого расчетного периода определяется на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись;

6.9.2. начиная с 1-го дня второго расчетного периода объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 1,5, объем произведенной электрической энергии, определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 0,5.

6.10. Снятие показаний приборов учета электроэнергии указанных в Приложении 4 производится Сторонами на 00.00 1 числа месяца, следующего за отчетным.

7. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

7.1. Объем передачи электрической энергии и мощности в соответствующем календарном месяце (расчетный период) определяется Сторонами в Приложении 1 к настоящему Договору.

7.2. Временем начала расчетного периода считается 00-00 часов первых суток расчетного периода, временем окончания – 24-00 часа последних суток расчетного периода.

7.3. Расчет стоимости услуг Стороны 2 по передаче электрической энергии в расчетном периоде производится по индивидуальному тарифу, утвержденному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Стоимость услуг Стороны 2 определяется как произведение величины фактического объема переданной электрической энергии Потребителям электрической энергии, присоединенным к сетям Стороны 2 на индивидуальный тариф, утвержденный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Сверх того, уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Изменение органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов указанного индивидуального тарифа в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный индивидуальный тариф применяется со дня его установления.

7.4. В срок до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, Сторона 2 направляет Стороне 1 подписанные со Стороны 2: Интегральный акт первичного учета переданной электрической энергии в сети Стороны 2 (по форме Приложения 7) с приложением подписанных аналогичных актов между Стороной 2 и иной ТСО (по форме Приложения 8 за истекший расчетный период, Сводный акт первичного учета переданной электроэнергии по сетям Стороны 1 и Стороны 2 (по форме Приложения 9 к Договору), Сводную ведомость объемов переданной электрической энергии и мощности по сетям Стороны 2 в точки поставки Потребителей ГП (ЭСО) (по форме Приложения 10 к Договору) с приложением ведомости, подписанной ГП (ЭСО), Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (по форме Приложения 11) и надлежащим образом оформленный счет-фактуру.

7.5. В течение 5 рабочих дней Сторона 1 обязана рассмотреть и подписать представленные документы.

7.6. При возникновении у Стороны 1 обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг Сторона 1 обязана подписать Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с отметкой «с протоколом разногласий», оформить протокол разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии согласно приложению 11.1. к настоящему договору и направить Стороне 2 указанные документы за своей подписью, в течение 5-х рабочих дней.

По факту урегулирования разногласий Сторонами оформляется Корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии (приложение 11.2. к настоящему договору) и Акт урегулирования разногласий/корректировки фактического объема услуг по передаче электроэнергии согласно приложению 11.3. к настоящему договору.

7.7. Сторона 1 осуществляет оплату услуг по передаче электроэнергии в следующем порядке:

до 27 числа текущего месяца осуществляется предоплата в размере 50% стоимости оказываемых услуг по передаче электрической энергии;

окончательный расчет производится до 20-го числа месяца, следующего за расчетным на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и счета-фактуры.

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

7.8. При неполучении Стороной 1 от Стороны 2 в установленные настоящим Договором сроки подписанных Стороной 2 документов, указанных в п. 7.4. Договора, оплата за соответствующий период Стороной 1 производится в последующие периоды.

7.9. Оплаченные денежные средства за услуги по настоящему Договору засчитываются Стороной 2 в счет обязательств расчетного периода, указанного Стороной 1 в платежном поручении, в поле «Назначение платежа».

При отсутствии в поле «Назначение платежа» расчетного периода, полученные денежные средства засчитываются Стороной 2 в счет погашения задолженности начиная с более ранних расчетных периодов.

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

8.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий настоящего Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ.

9.2. Стороны несут ответственность за ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора и осуществление технологического присоединения к сетям противоположной Стороны.

9.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения настоящего Договора и препятствующими его выполнению.

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

9.5. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств 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. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

10.1. Все вопросы, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются Сторонами в соответствии с действующим законодательством РФ.

10.2. В случае, если после заключения настоящего Договора, будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения договоров данного вида или содержащие иные правила деятельности Сторон, а также иных субъектов электроэнергетики, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение Сторонами настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.

10.3. В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличным от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто в течение 15 календарных дней с момента получения одной из Сторон соответствующего предложения. При не достижении согласия Сторонами по отличным от диспозитивной нормы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие согласованного Сторонами условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного правового акта, если иной срок не указан в соответствующем соглашении.

10.4. Уступка (передача) прав (требований) к Стороне 1 по настоящему договору, другому (третьему) лицу может быть осуществлена только с письменного согласия Стороны 1, права (требования) к которой планируется уступить (передать) другому (третьему) лицу.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с _____ года и действует до _____.

Обязательным условием возникновения прав и обязанностей по настоящему Договору является установление органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов Стороной 1 и Стороной 2.

11.2. Обязательными условиями для вступления в силу настоящего Договора и начала его исполнения Сторонами являются:

- наличие заключенного Стороной 1 с ГП (ЭСО), иной ТСО и (или) Потребителем договора оказания услуг по передаче электрической энергии;

- наличие заключенного Стороной 2 с ГП (ЭСО) договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Стороны 2, образующегося в процессе передачи электрической энергии (мощности) по данным сетям, и предоставления, надлежащим образом, заверенных копий вышеуказанного договора купли-продажи электроэнергии;

11.3. В случае если не менее чем за 30 дней до истечения срока действия настоящего Договора ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или об изменении его условий, Договор считается пролонгированным на следующий календарный год с изменением Приложения 1.

11.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, неурегулированные Сторонами в процессе переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде _____.

До обращения в Арбитражный суд за разрешением спора Стороны обязуются соблюсти претензионный порядок урегулирования споров. Срок рассмотрения претензий установлен законодательством Российской Федерации.

11.5. Сторона 1 имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, в случае наличия условий, при которых, действия Договора не представляется возможным, в силу оснований, предусмотренных действующим законодательством РФ (в том числе передача прав собственности на сетевое имущество иному собственнику, отсутствие утвержденного индивидуального/котлового тарифа для расчетов за услуги по передаче электрической энергии и др.). Для одностороннего расторжения достаточно направления Стороне 2 мотивированного уведомления о наступлении условий, достаточных для прекращения действия Договора.

11.6. Все уведомления и сообщения в рамках настоящего Договора должны направляться Сторонами друг другу в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телеграфу, телетайпу или доставлены нарочным по юридическим (почтовым) адресам сторон с распиской о получении.

11.7. Стороны обязуются сообщать сведения об изменениях юридического и (или) почтового адреса, банковских реквизитов, наименования организации и других обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора, в 3-дневный срок с момента внесения изменений.

11.8. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

11.9. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью и подписываются в обязательном порядке с двух сторон.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ:

1. Объем передачи электрической энергии (мощности) (табл.1 - из сетей Стороны 1 в сети Стороны 2, из сетей Стороны 2 в сети иных ТСО, табл.2 – из сетей Стороны 2 Потребителям ГП (ЭСО);
2. Акт об осуществлении технологического присоединения;
3. Технические характеристики точек присоединения на границе Сторон;
4. Перечень точек приема на границе балансовой принадлежности Сторон;
5. Перечень точек поставки электрической энергии потребителям ГП (ЭСО) по юридическим и физическим лицам;
6. Перечень точек поставки электрической энергии в сети иных ТСО³;
7. Форма «Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии в сети Стороны 2»;
8. Форма «Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии по границам балансовой принадлежности ТСО (Стороны 2) и иной ТСО»;
9. Форма «Сводная акт первичного учета переданной электроэнергии по сетям Стороны 1 и Стороны 2 за _____ 20__ года»;
10. Форма «Сводная ведомость объемов переданной электрической энергии и мощности по сетям Стороны 2 в точки поставки Потребителей ГП (ЭСО)»;
11. Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
- 11.1. Форма «Протокол разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
- 11.2. Форма «Корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
- 11.3. Форма «Акт урегулирования разногласий/корректировки фактического объема услуг по передаче электроэнергии»;
12. Перечень объектов межсетевой координации;
13. Перечень знаков визуального контроля (пломбировочного материала), применяемых для защиты от несанкционированного доступа к средствам учета электрической энергии;
14. Соглашение на осуществление документооборота в электронном виде.

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сторона 1	Сторона 2

³ Приложение не заполняется в случае отсутствия присоединения электросетевого оборудования Стороны 2 к сетям иных ТСО.

ПОДПИСИ СТОРОН**«СТОРОНА 1»****«СТОРОНА 2»**

_____/_____
М.П.

_____/_____
М.П.

Объем передачи электрической энергии (мощности)

из сетей Стороны 1 на 20__ год

Таблица 1

Период	Объемы передачи электроэнергии, передаваемые на границе балансовой принадлежности Стороны 1 и Стороны 2 (тыс.кВтч)					Заявленная мощность, передаваемая на границе балансовой принадлежности Стороны 1 и Стороны 2 (МВт)					Максимальная мощность, (МВт)				
	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Январь					0,000					0,000					
Февраль					0,000					0,000					
Март					0,000					0,000					
1 квартал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
Апрель					0,000					0,000					
Май					0,000					0,000					
Июнь					0,000					0,000					
2 квартал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
Июль					0,000					0,000					
Август					0,000					0,000					
Сентябрь					0,000					0,000					
3 квартал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
Октябрь					0,000					0,000					
Ноябрь					0,000					0,000					
Декабрь					0,000					0,000					
4 квартал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
Всего 20__ год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

в том числе из сети Стороны 2 в сети _____ (наименование ТСО)

Период	Объемы передачи электроэнергии, передаваемые на границе балансовой принадлежности Стороны 2 и ТСО (тыс.кВтч)					Заявленная мощность, передаваемая на границе балансовой принадлежности Стороны 2 и ТСО (МВт)					Максимальная мощность, (МВт)				
	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Январь					0,000					0,000					
Февраль					0,000					0,000					
Март					0,000					0,000					
1 квартал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
Апрель					0,000					0,000					
Май					0,000					0,000					
Июнь					0,000					0,000					
2 квартал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
Июль					0,000					0,000					
Август					0,000					0,000					
Сентябрь					0,000					0,000					
3 квартал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
Октябрь					0,000					0,000					
Ноябрь					0,000					0,000					
Декабрь					0,000					0,000					
4 квартал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
Всего 20__ год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

в том числе из сети Стороны 2 в сети _____ (наименование ТСО)

Период	Объемы передачи электроэнергии, передаваемые на границе балансовой принадлежности Стороны 2 и ТСО (тыс.кВтч)					Заявленная мощность, передаваемая на границе балансовой принадлежности Стороны 2 и ТСО (МВт)					Максимальная мощность, (МВт)				
	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Январь					0,000					0,000					
Февраль					0,000					0,000					
Март					0,000					0,000					
1 квартал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
Апрель					0,000					0,000					
Май					0,000					0,000					
Июнь					0,000					0,000					
2 квартал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
Июль					0,000					0,000					
Август					0,000					0,000					
Сентябрь					0,000					0,000					
3 квартал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
Октябрь					0,000					0,000					
Ноябрь					0,000					0,000					
Декабрь					0,000					0,000					
4 квартал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
Всего 20__ год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Сторона 1

Сторона 2

_____ / _____

_____ / _____

**Объемы электрической энергии (мощности),
подлежащие передаче Стороной 2 Потребителям ГП (ЭСО)**

Таблица 2

	Объем полезного отпуска электроэнергии (тыс.)					Объем полезного отпуска мощности (МВт)				
	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН
2025 год										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
1е полугодие										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
январь										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
февраль										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
март										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
апрель										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
май										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
июнь										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
2е полугодие										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
июль										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
август										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
сентябрь										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
октябрь										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
ноябрь										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
декабрь										
в т.ч.										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

N _____ от " __ " _____ 20__ г.

Настоящий акт составлен _____

_____,
(полное наименование сетевой организации)
именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____,

_____,
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании _____, с одной
(устава, доверенности, иных документов)
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 _____ N ____ в полном объеме на сумму _____ (____) рублей __ копеек, в том числе _____ (прописью) НДС _____ (____) рублей __ копеек (прописью). <1>

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ N ____.

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

Акт о выполнении технических условий от _____ N _____.

Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения от _____ N ____.

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. <4>

Подписи сторон

_____	_____
_____	_____
(должность)	(должность)
_____/_____	_____/_____
_____/_____	_____/_____
(подпись) (ф.и.о.)	(подпись) (ф.и.о.)

Технические характеристики точек присоединения на границе Сторон

№	Наименование присоединения	Максимальная мощность				Пропускная способность, МВт	Категория надежности электроснабжения	
		МВт	Уровень напряжения по применяемому тарифу		Уровень напряжения по фактическому присоединению			
1	2	3	4		5		6	7
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
Итого на отдачу		0,000						
в том числе:			ВН		ВН			
			СН-1		СН-1			
			СН-2		СН-2			
			НН		НН			

Сторона 1

_____ / _____

Сторона 2

_____ / _____

Перечень точек приема на границе балансовой принадлежности Сторон

№ п/п	Наименование объекта	Наименование П/ст	Наименование точки поставки (передачи)	направле ние перетока	Уровень напряжения по применяемому тарифу	Уровень напряжения по факт. присоед-ю	Комплекс расчетного учета																							
							Датчик ТМ		ТТ						ТН						Расчетный счетчик									
							место уст-ки	Тип	Тип кл. точ- ти., зав.№	Козф. Транс- ции	Дата поверки	Дата очередной поверки	Межпове рочный интервал	Балансовая принадлеж ность	Тип кл. точ-ти., зав.№	Козф. Транс-ции	Дата поверки	Дата очередной поверки	Межпове рочный интервал	Балансовая принадлеж ность	Место уст-ки	Тип кл. точ- ти	Заводской номер	Баланс. принадлеж-ть	Дата пред- шей поверки	Дата очередной поверки	Межповер очный интервал	Расчетн ый коэф-т	Потери	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1																														

* - расчет потерь производится согласно Приложению к Акту о ТП

Сторона 1

/

М.П.

Сторона 2

/

М.П.

Перечень точек поставки электрической энергии потребителям ГП (ЭСО) по юридическим и физическим лицам

№ п/п	№ и дата договора энергоснабжения	Наименование потребителя электрической энергии	ИНН	Адрес для получения уведомления потребителем электрической энергии	Наименование объекта	Наименование точки поставки (присоединения)	Адрес местонахождения энергопринимающих устройств	Вариант тарифа на услуги по передаче электроэнергии	Уровень напряжения по применяемому тарифу	Уровень напряжения по фактическому присоединению	Величина максимальной мощности	Вид присоединения		Наименование Сетевой организации к которой присоединен потребитель	Измерительный комплекс																	Технический учет						
												Непосредственно к сетям ТСО	Опосредованно		ТТ				ГП				Расчетный счетчик												Контрольный учет			
															Место установки	Тип, кл. точ-ти., кв.№	Коэф-фици-ент	Дата поверки/ Дата очередной поверки/ Максимальный интервал	Место установки	Тип, кл. точ-ти., кв.№	Коэф-фици-ент	Дата поверки/ Дата очередной поверки/ Максимальный интервал	Место учета	Тип, кл. точ-ти.	Заводской номер	Баланс, принадлежность	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Максимальный интервал	Расчетный коэффициент	Величина потерь (транс.-линии)	Место учета	Дата поверки	Тип кл. точ-ти., кв.№	Баланс, принадлежность			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36			
юридические лица/Ф.И.О. индивидуального предпринимателя (физ. лица)																																						
1																																						
Ф.И.О. индивидуального потребителя (физ. лица)																																						
1																																						
1																																						
МКД																																						
1																																						
Физ. лица																																						
1																																						

* - расчет потерь производится согласно Приложению к Акту о ТП

Сторона 1

_____ / _____

Сторона 2

_____ / _____

Перечень точек поставки электрической энергии в сети нных ТСО

№ п/п	№ и дата договора энергоснабжения	Наименование потребителя электрической энергии	ИНН	Адрес для получения уведомления потребителем электрической энергии	Наименование объекта	Наименование точки поставки (присоединения)	Адрес местонахождения энергопринимающих устройств	Вариант тарифа на услуги по передаче электроэнергии	Уровень напряжения по применяемому тарифу	Уровень напряжения по фактическому присое-ю	Величина максимальной мощности	Вид присоединения		Наименование Сетевой организации к которой присоединен потребитель	Измерительный комплекс																Технический учет							
												Непосредственно к сетям ТСО	Омноресивно		ТТ				ТН				Расчетный счетчик												Контрольный учет			
															Место установки	Тип, кл. точ-ти., кв.№	Коэф. Транс-мис-ии	Дата поверки/ Дата очередной поверки/ Межповероч-ный интервал	Место установки	Тип, кл. точ-ти., кв.№	Коэф. транс-мис-ии	Дата поверки/ Дата очередной поверки/ Межповероч-ный интервал	Место ус-тан	Тип, кл. точ-ти.	Заводской номер	Баланс, принадлеж-ть	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Место вероч-ный коэф-ф-ци-ент	Расче-тый	Величина потерь (транс-мисии)	Место ус-тан	Дата поверки	Тип кл. точ-ти., кв.№	Баланс, принадлеж-ть			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36			
1																																						
2																																						
3																																						
4																																						
5																																						

* - расчет потерь производится согласно Приложению к Акту о ТП

Страница 1

_____ / _____

Страница 2

_____ / _____

Форма

Приложение 7
к Договору от _____ № _____

Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электроэнергии в сети Стороны 2

Расчетный период: _____ 20__ года

Сторона 1 - (СТСО) филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - " _____ "

Сторона 2 - наименование ТСО

№ п/п	Наименование объектов учета (ТП, ЛЭП, трансформатор)	Уровень напряжения по применяемому тарифу, кВ	Номера счетчиков	Направление перетока	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Коэффициент счетчиков	Количество электроэнергии, учтенной счетчиками, кВтч	Потери , кВтч.	Количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, кВтч
					на 00-00 ч. 1-го числа месяца	на 24-00 ч. последнего числа месяца					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Прием из сетей Стороны 1, в том числе :											
2. Отдача в сети Стороны 1, в том числе :											
3. Итого к расчету			Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН				
		Прием									
		Отдача									
		Сальдо									

Сторона 1
СТСО

_____/_____

Сторона 2
ТСО

_____/_____

Форма

Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии по границам балансовой принадлежности ТСО (Стороны 2) и иной ТСО

Расчетный период: _____ 20__ года

ТСО 1 - наименование ТСО 1 (Сторона 2)
ТСО 2 - наименование ТСО 2

№ п/п	Наименование объектов учета (ТП, ЛЭП, трансформатор)	Уровень напряжения по применяемому тарифу, кВ	Номера счетчиков	Направление перетока	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Коэффициент счетчиков	Количество электроэнергии, учтенной счетчиками, кВтч	Потери , кВтч.	Количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, кВтч
					на 00-00 ч. 1-го числа месяца	на 24-00 ч. последнего числа месяца					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Прием из сетей ТСО 1, в том числе :											
2. Отдача в сети ТСО 1, в том числе :											
3. Итого к расчету			Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН				
		Прием									
		Отдача									
		Сальдо									

ТСО 1

ТСО 2

Сторона 1

Сторона 2

Форма

Приложение 9
к Договору от _____ № _____

**Сводный акт первичного учета переданной электроэнергии по сетям Стороны 1
и Стороны 2 за _____ 20__ года**

№ п/п	Уровень напряжения по применяемому тарифу	Объем переданной электроэнергии из сетей Стороны 1 в сети Стороны 2, кВтч	Объем переданной электроэнергии из сетей Стороны 2 в сети иных ТСО, кВтч		Потребление электроэнергии Стороны 2		Объем переданной электроэнергии по сетям Стороны 2 для Потребителей Стороны 1, подключенных к электрооборудованию Стороны 2 ,кВтч				
					Объем электроэнергии, потребляемой Стороной 2, кВтч	Потери в сетях Стороны 2, кВтч	Всего	для потребителей услуг Стороны 1 (ГП), кВт*ч		для потребителей услуг Стороны 1 (ЭСО), кВт*ч	
			ТСО 1	ТСО N				ГП 1	ГП N	ЭСО 1	ЭСО N
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ВН										
2	СН-1										
3	СН-2										
4	НН										
	Итого										

Сторона 1

СТСО

_____/_____

Сторона 2

ТСО

_____/_____

Сводная ведомость объемов переданной электрической энергии по сетям Стороны 2 в точки поставки потребителей ГП
за _____ 202__ года

[illegible]

Форма

АКТ
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

за _____ 20__ года

г. _____

« ____ » _____ 20__ года

_____, именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице _____, действующего на основании _____, и _____ именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые "Стороны", составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Сторона 2 оказала услуги Стороне 1 в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электроэнергии от _____ № _____ в _____ месяце 20__ года в полном объеме, стоимость услуг составила:

№ п/п	Наименование услуг	Единица измерения	Количество	Цена	Сумма без НДС, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма налога, руб.	Всего стоимость с НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Услуги по передаче электрической энергии, в том числе:							
Итого								

2. Общая стоимость за оказанные услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Стороны 2 составила: _____ (_____) руб. __ коп., в том числе НДС _____ руб. __ коп.

3. Сторона 1 претензий по оказанию услуг к Стороне 2 не имеет.

Сторона 1

Сторона 2

/_____
М.П.

/_____
М.П.

ФОРМА

Приложение 11.1
к 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 Стороны 2					Редакция Стороны 1					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																

Сторона 1

_____/_____
м.п.

Согласовано:

Сторона 1

_____/_____
м.п.

Сторона 2

_____/_____
м.п.

Форма

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

Г. _____ " ____ " _____ 20__ г.
_____, именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и
_____, именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно
именуемые «Стороны», составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Сторона 2 оказала услуги Стороне 1 в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электроэнергии от _____ № _____ в _____ месяце 20__ 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:													

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

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

3. Сторона 1 претензий оказанию услуг к Стороне 2 не имеет.

Сторона 1

_____/_____
М.П.

Сторона 2

_____/_____
М.П.

Согласовано:

Сторона 1

_____/_____
М.П.

Сторона 2

_____/_____
М.П.

Форма

Сторона 1

(наименование организации)

(должность)

(ФИО)

"__" ____ 20__ г.
м.п.

Сторона 2

(наименование организации)

(должность)

(ФИО)

"__" ____ 20__ г.
м.п.

АКТ
урегулирования разногласий/корректировки фактического объема услуг по передаче электроэнергии по сетям _____ за _____ по договору оказания услуг по передаче
электрической энергии от _____ № _____

Период (месяц, год)	Категория потребителя*	Уровень, напряжения	Ед. изм.	Стоимость и объем оказанных услуг до урегулирования разногласий/корректировки фактического объема услуг				Отклонение	Урегулированные разногласия				Корректировка фактического объема услуг	Стоимость и объем оказанных услуг после урегулирования разногласий/корректировки фактического объема услуг				Несогласованный объем оказанных услуг	
				Редакция ПАО «Россети Северный Кавказ»		Редакция (контрагент)			Редакция ПАО «Россети Северный Кавказ»		Редакция (контрагент)			Редакция ПАО «Россети Северный Кавказ»		Редакция (контрагент)			
				Период (месяц, год)															
				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																			

Сторона 1

_____/_____

Сторона 2

_____/_____

Согласовано:

Сторона 1:

_____/_____

Сторона 2:

_____/_____

**ПЕРЕЧЕНЬ
объектов межсетевой координации**

1. Линии электропередачи

№№ п.п.	Наименование ЛЭП	Сторона Договора,	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1			
2			
3			
4			
5			

2. Оборудование подстанций

№№	Наименование	Сторона Договора,	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1			
2			
3			
4			
5			

Подписи сторон:

Сторона 1

_____ / _____

Сторона 2

_____ / _____

Перечень знаков визуального контроля (пломбировочного материала), применяемых
для защиты от несанкционированного доступа к средствам учета электрической энергии

Опломбированию подлежат: клемные крышки средств коммерческого учета, выходные зажимы измерительных трансформаторов тока и напряжения, переходные клемные колодки вторичных цепей коммутации, коммутационные аппараты измерительных цепей, дверцы отдельно вынесенных шкафов с приборами коммерческого учета электрической энергии и систем АСКУЭ и иные места опломбирования, определенные конструкцией приборов, способов его установки, а так же действующей НТД.										
№ п/п	Место установки средств учета		Средство измерения			Знак визуального контроля / пломбировочный материал			Кол-во	Примечание
			Тип	Номер	Баланс. принадл.	Наименование	Место установки	Номер (оттиск)		
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10
1										

Сторона 1

Сторона 2

_____ / _____

_____ / _____

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, установленным 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 10.11.2015 №174н.

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 04.03.2015 № ММВ-7-6/93@ «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, утвержденным 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:
