

Проект договора для ЭСО**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_**

оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

«   » \_\_\_\_\_ 201\_ год

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и

\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

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

**Потребители** - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию и мощность у Заказчика для собственных бытовых и (или) производственных нужд и (или) энергосбытовые организации, исполнители коммунальных услуг - в целях перепродажи, в отношении которых Заказчик обязан урегулировать отношения по передаче электрической энергии, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

**Опосредованное технологическое присоединение** - присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки, производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

**Акт об осуществлении технологического присоединения** - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства.

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

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

**Смежная сетевая организация (далее – ССО)** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно и (или) опосредованно технологически присоединенными к электрическим сетям ТСО.

**Исполнитель** – системообразующая территориальная сетевая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии Потребителям Заказчика путем использования электрооборудования ТСО, ССО. Ответственность Исполнителя и ТСО, ССО по Договору определяется границами балансовой и эксплуатационной ответственности с Потребителем Заказчика.

**Показания прибора учета** - все показания и результаты измерений прибора учета электрической энергии, которые используются в соответствии с настоящим документом для целей взаиморасчетов за поставленные электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги.

**Безучетное потребление** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными ПП РФ от 04.05.2012 №442) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя (покупателя), а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка;

**Бездоговорное потребление** - - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии). Бездоговорным потреблением не признается потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках:

в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

в период заключения указанного договора в случае обращения потребителя, имеющего намерение заключить с гарантирующим поставщиком договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), за заключением такого договора в случае смены собственника энергопринимающего устройства и в случае заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, до завершения технологического присоединения энергопринимающих устройств при условии соблюдения сроков, установленных для предоставления гарантирующему поставщику заявления о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (возвращения гарантирующему поставщику подписанного заявителем проекта договора (протокола разногласий, дополнительного соглашения к действующему договору, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке);

**Заявленная мощность** - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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

**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, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах;

**Резервируемая максимальная мощность** – мощность, определяемая как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Иные термины используются в значениях, определенных законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом настоящего Договора является оказание услуг по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) или ином установленном федеральным законом основании, а также через технические устройства электрических сетей, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и ТСО на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

Величину максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение 2 к настоящему Договору);

Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий: порядок определения объема электрической энергии (мощности), используемого для определения размера обязательств; порядок расчета стоимости услуг Исполнителя (раздел 5 настоящего Договора).

Ответственность потребителей Заказчика и Исполнителя (ТСО, ССО) за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителем (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте об осуществлении технологического присоединения (Приложение 2);

Сведения об измерительных комплексах электрической энергии (мощности), (измерительных комплексах), установленных на дату заключения Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала (Приложения 3);

Плановые объемы электрической энергии и заявленной мощности по уровням напряжения центров питания указаны в Приложении 1 к настоящему Договору;

Обязанности сторон по обеспечению установки и допуску 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) (измерительными комплексами), либо в случае, если установленные приборы учета электрической энергии (мощности) (измерительные комплексы) не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации) распределяются в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

Обеспечение Заказчиком обязанности Потребителей, энергопринимающие устройства которых подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным 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 «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической

энергии» и находятся под их воздействием, по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации;

Неустойка начисляется в случаях и в размере, которые предусмотрены Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Реквизиты Потребителя, в интересах которого заключен настоящий Договор, указаны в приложении 3 к настоящему Договору, в том числе контактные данные потребителя с указанием способа уведомления, предусмотренного договором энергоснабжения (ИНН потребителя, адрес электронной почты, абонентский номер мобильного телефона потребителя для направления смс-сообщения, почтовый адрес) для направления Исполнителем уведомлений Потребителю, в случаях, предусмотренных «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» и «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 (далее по тексту – Основные положения и Правила ограничения соответственно)

2.3. Настоящий Договор заключен Заказчиком с Исполнителем в интересах Потребителей, присоединенных (в том числе опосредованно) к электрическим сетям Исполнителя и иным ТСО, ССО.

2.4. После заключения настоящего Договора любые изменения его, в том числе состава Потребителей (Покупателей) Заказчика и существенных условий, указанных в пункте 2.2. Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

### **3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН**

#### **3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за кварталом.

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

#### **3.2. Исполнитель обязуется:**

3.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки Потребителей (Приложение 3), в интересах которых заключен настоящий договор, качество и параметры которой должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании с соблюдением величин аварийной и технологической брони в пределах величины максимальной мощности.

3.2.2. Осуществлять в т.ч. с помощью использования электрооборудования ТСО, ССО передачу электрической энергии, в соответствии с согласованной в Акте об осуществлении технологического присоединения категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителей.

3.2.3. Определять с помощью ТСО, ССО в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих

устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей, в интересах которых заключается настоящий Договор, если документами о технологическом присоединении таких устройств предусмотрены требования к регулированию реактивной мощности. При этом указанные характеристики для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем (ТСО, ССО) самостоятельно, а для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, – с учетом заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике значений соотношения потребления активной и реактивной мощности на шинах напряжением 110 кВ и выше объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.2.4. Обеспечить допуск уполномоченных представителей Заказчика в места установки средств коммерческого учета количества переданной электрической энергии (находящихся на балансе Исполнителя (ТСО, ССО) только при подтверждении полномочий представителей Заказчика надлежащим образом (документально).

3.2.5. Обеспечить в соответствии с границами балансовой принадлежности беспрепятственный допуск, в предварительно согласованные Сторонами сроки уполномоченных представителей Заказчика (Потребителей) к приборам учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя (ТСО, ССО).

3.2.6. Разрабатывать совместно с Заказчиком (в соответствии с границами балансовой принадлежности), в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения на основании требования системного оператора.

3.2.7. Направлять Заказчику в срок до 20 сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков, указанных в п. 3.2.6. настоящего Договора. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Заказчик.

3.2.8. Направлять Заказчику в 30-дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.2.9. В целях исполнения своих обязательств перед Заказчиком урегулировать договорные взаимоотношения с ТСО, ССО, владеющими объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям Заказчика, обслуживаемым Исполнителем.

3.2.10. Осуществлять в соответствии с границами балансовой принадлежности в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, отпускаемой Потребителям.

3.2.11. Незамедлительно ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения Потребителей и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.2.12. Осуществлять (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соблюдения Потребителями Заказчика величин максимальной мощности.

3.2.13. Уведомлять Заказчика о фактах превышения Потребителями величин максимальной мощности для принятия Заказчиком соответствующих мер.

3.2.14. Обеспечить по окончании каждого расчетного периода величины резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, в том числе присоединенных к сетям ТСО, ССО, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности ТСО составляет не менее 670 кВт.

3.2.15. Обеспечить контрольное снятие показаний приборов учета у юридических лиц – не чаще 1 раза в месяц в соответствии с согласованным с Заказчиком Планом-графиком проведения контрольного снятия показаний, составленным ТСО, ССО в отношении точек поставки потребителей (производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках), энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности) которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (ТСО, ССО).

3.2.16. Направлять информацию и документы в адрес Заказчика о выявленных, активированных фактах безучетного потребления. Определять объемы безучетного потребленной электроэнергии Потребителями Заказчика, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (ТСО, ССО).

3.2.17. Передавать Заказчику:

3.2.17.1. Информацию о показаниях расчетных приборов учета (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), полученную Исполнителем от Потребителей, а также о контрольных показаниях, снятых Исполнителем, до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии).

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).

3.2.17.2. Результаты контрольного снятия показаний Исполнитель (ТСО, ССО) оформляет актом контрольного снятия показаний, который подписывается Исполнителем, (ТСО, ССО), Заказчиком и иными лицами, приглашенными к участию в контрольном снятии показаний в установленном настоящим разделом порядке, в случае присутствия таких лиц. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, участвовавших в проведении контрольного снятия показаний. Акт контрольного снятия показаний, копии актов контрольного снятия показаний Исполнитель передает Заказчику по запросу.

Если для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам (объектам по производству электрической энергии (мощности) и такое контрольное снятие показаний проводилось в отсутствие потребителя (производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке), акт контрольного снятия показаний подписывается Исполнителем (ТСО, ССО) и иными лицами, приглашенными к участию в контрольном снятии показаний в случае присутствия таких лиц.

Показания расчетных приборов учета, полученные в ходе контрольного снятия показаний, используются для определения объема потребления (производства) электрической энергии (мощности) потребителем (производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке) и для расчета стоимости электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, в котором такое контрольное снятие показаний проводилось.

3.2.18. Осуществлять коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (ТСО, ССО), энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии (мощности) (за исключением установки и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии, а также в иных случаях, предусмотренных Основными положениями, приобретающих электрическую энергию на розничных рынках.

3.2.19. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и законодательством РФ.

### **3.3. Исполнитель имеет право:**

3.3.1. Уведомлять Заказчика о фактах превышения Потребителем Заказчика величин максимальной мощности для принятия Заказчиком соответствующих мер в отношении Потребителя. При таких выявленных фактах составляется акт.

3.3.2. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электрической энергии и мощности, формированию данных об объемах переданной (поставленной) в расчетном периоде электрической энергии, фактической почасовой мощности потребляемой Потребителем Заказчика и пр. При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.3.3. Направлять Заказчику уведомления об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии согласно требованиям постановления Правительства РФ от 27.12.2004 №861.

3.3.4. Направлять Заказчику документы на возмещение убытков за неисполнение или ненадлежащее исполнение Заказчиком обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных в отношении энергопринимающих устройств приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля.

3.3.5. Требовать от Заказчика оплаты оказываемых по настоящему Договору услуг по передаче электрической энергии (мощности).

3.3.6. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.3.7. Осуществлять контроль соблюдения Потребителями Заказчика, предусмотренного настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режима потребления электрической энергии (мощности).

3.3.8. При невыполнении Потребителем команд (распоряжений) системного оператора (вышестоящего субъекта оперативно-диспетчерского управления) о вводе графиков аварийного ограничения, а также в случае несрабатывания противоаварийной автоматики, установленной у Потребителя, Исполнитель (ТСО) вправе ограничить потребление такого Потребителя вплоть до аварийной брони непосредственно с центров питания сетевой организации, при выполнении механизма (процедуры) уведомления, оговоренного действующим законодательством Российской Федерации.

### **3.4. Заказчик обязуется:**

3.4.1. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.2. Приобретать электрическую энергию на оптовом и (или) розничном рынках, в объемах, принятых на себя обязательств по договорам энергоснабжения с Потребителями, в интересах которых заключен настоящий договор.

3.4.3. Обеспечить включение в договоры энергоснабжения с Потребителями следующих условий:

#### Обязанности Потребителя:

а) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности), в том числе не превышать величину максимальной мощности.

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

в) осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

г) соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) 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.

д) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

В случае отклонения от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с Исполнителем (ТСО, ССО) потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

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

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

е) разрабатывать ежегодно графики аварийного ограничения на основании требований Исполнителя (ТСО, ССО) в отношении энергопринимающих устройств, находящихся на балансе Потребителя, в соответствии с действующим законодательством РФ и согласовывать их с Исполнителем (ТСО, ССО) в установленные сроки;

ж) выполнять требования Исполнителя (ТСО, ССО) и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

з) предоставлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

и) компенсировать затраты Заказчика, понесенные им перед Исполнителем на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, а также на восстановление энергоснабжения (в случае, если эти затраты не учтены Исполнителю при утверждении тарифов на передачу электроэнергии).

Компенсировать затраты, в том числе, в случае несвоевременной оплаты услуг Заказчика/Исполнителя, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя сетевой организации к Потребителю, указанному в заявке Заказчика, для проведения работ по введению полного или частичного ограничения по заявке Заказчика, Потребитель представил представителю Исполнителя оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности;

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

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

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

- передачи показаний приборов учета;

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

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

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

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

Исполнителю (ТСО, ССО), к электрооборудованию которой подключено электрооборудование Потребителя.

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

к) направлять Заказчику на каждый следующий год, а также на первый год исполнения договора, уведомление о величинах максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки, которая отражает степень использования мощности электрической сети Потребителем в соответствующей точке;

л) незамедлительно уведомлять сетевую организацию об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок в соответствии с Правилами расследования причин аварии в электроэнергетике выяснить причины возникновения аварии и результаты расследования направить Исполнителю;

м) незамедлительно сообщать Исполнителю (ТСО, ССО), к электрооборудованию которой подключено электрооборудование Потребителя обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных и контрольных приборов учета, измерительных комплексов и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электроэнергии (мощности), о нарушениях защитных и пломбирующих устройств, знаков визуального контроля установленных (нанесенных) на приборы учета, измерительные комплексы, иное оборудования, которое используется для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также дверцы шкафов, щиты, панели предотвращающие несанкционированный доступ к цепям учета;

н) незамедлительно сообщать Исполнителю (ТСО, ССО), к электрооборудованию которой подключено электрооборудование Потребителя обо всех неисправностях иного оборудования, принадлежащего Исполнителю (ТСО, ССО), находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя;

о) не позднее, чем за три рабочих дня уведомлять Исполнителя (ТСО, ССО) о выполнении ремонтных работ на энергетических объектах Потребителя, если это влечет необходимость отключения электрооборудования Исполнителя (ТСО, ССО) или ограничение режима электропотребления других Потребителей;

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

р) обеспечить беспрепятственный допуск (для юридических лиц и приравненных к ним - в соответствии с режимом работы предприятия. При этом, часы работы предприятия указываются Заказчиком в соответствующей заявке (уведомлении)) уполномоченных представителей Исполнителя и (или) ТСО, ССО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Исполнителем и (или) ТСО, ССО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и максимальной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой

активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, снятия показаний, установки пломб на измерительных комплексах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии (с обеспечением безопасности персоналу Исполнителя при производстве переключений);

с) урегулировать с Исполнителем (ТСО, ССО) вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами;

т) передавать Заказчику до окончания 1-го числа месяца, следующего за расчетным, показания приборов учета электроэнергии способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, сеть "Интернет" и др.);

у) информировать Исполнителя (ТСО, ССО) об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

ф) оплачивать потребление электрической энергии в объеме, который определяется с использованием приборов учета, согласованных Исполнителем (ТСО, ССО) и Заказчиком. В случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, предусмотренных законодательством, подлежат применению расчетные способы.

Оплачивать потребление электрической энергии энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, в объеме, рассчитанном Исполнителем расчетным способом на основании максимальной мощности этих энергопринимающих устройств и количества часов их использования в случае отсутствия приборов учета (п. 185 Основных положений);

х) выполнять требования Исполнителя ТСО, ССО к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) 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;

ц) на основании уведомления Заказчика осуществлять частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии другим Потребителям (третьим лицам) если к его электроустановкам присоединены соответствующие Потребители (третьи лица), а также осуществлять самоограничение для осуществления возможности передачи электроэнергии добросовестным потребителям (третьим лицам);

ч) обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

ш) обеспечить предоставление акта согласования технологической и (или) аварийной брони Заказчику.

щ) обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической

и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

б) обеспечить предоставление номера мобильного телефона и адрес электронной почты потребителя, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

ы) обеспечить работоспособность и сохранность находящихся у него в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, включая устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров системного оператора или диспетчерских пунктов Исполнителя, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

э) по всем интересующим потребителя вопросам в отношении процесса энергоснабжения обращаться в сетевую организацию по номеру горячей линии: \_\_\_\_\_ или на сайт компании: \_\_\_\_\_.

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

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

я1) представлять показания расчетных приборов учета электрической энергии (мощности), за исключением приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до 12:00 часов 1 (первого) дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего Договора, и в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней

При выборе Потребителем для расчетов двухставочного варианта тарифа и (или) максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, представлять по электронной почте показания расчетных средств учета о почасовом объеме потребления электрической энергии в электронном виде (в формате Excel), если расчетные средства учета находятся в границах объектов электросетевого хозяйства (в границах энергопринимающих устройств) Потребителя или Потребитель является собственником приборов учета и (или) системы учета.

3.4.4. Принимать меры к поддержанию устойчивости функционирования энергосистемы при возникновении аварийного дефицита электроэнергии или мощности, вводить по указанию Исполнителя графики аварийного ограничения.

3.4.5. Направлять Исполнителю в 3-х дневный срок копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей.

3.4.6. Направить Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения с Потребителем (Покупателем), в интересах которого действует Заказчик, договора энергоснабжения:

- в срок не позднее, чем за 3 рабочих дня после получения уведомления о расторжении договора направленного Потребителем;

- в срок не позднее, чем за 10 рабочих дней принятия решения Заказчиком в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения с Потребителем, способом обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем. При этом указать в направляемом уведомлении информацию в соответствии с требованиями действующего законодательством РФ в сфере электроэнергетики.

В случае невыполнения Заказчиком указанной обязанности, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Заказчика такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления, Заказчик обязан компенсировать Исполнителю стоимость оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии.

3.4.7. Передавать Исполнителю:

3.4.7.1. Информацию о показаниях расчетных приборов учета (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), полученную Заказчиком от Потребителей, а также о контрольных показаниях, снятых Заказчиком (согласованных с ТСО, ССО в отношении потребителей присоединенных к их сетям) до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии в электронном виде на адрес электронной почты \_\_\_\_\_.

3.4.7.2. Копии актов снятия показаний расчетных приборов учета по юридическим лицам не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, по 100% переданных показаний приборов учета, в том числе в виде документа подписанного электронной подписью.

3.4.7.3. 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).

3.4.8. Направлять до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный Заказчиком Акт первичного учета электрической энергии по форме Приложения 4 к Договору.

3.4.9. Не позднее 20 марта текущего года информацию об объеме услуг по передаче электрической энергии, в том числе по сетям ТСО, ССО, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в

настоящем Договоре, суммарно по всем точкам поставки с разбивкой по месяцам, кварталам, с распределением указанной величины по уровням напряжения и каждой точке поставки, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством РФ порядке.

3.4.10. Информацию о потребителях электрической энергии, присоединенных к сетям Исполнителя и ТСО, ССО в интересах которых заключается договор: номер договора энергоснабжения; наименование потребителей электрической энергии (юридического лица или фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя (физического лица), его адрес для получения уведомлений, который указан в договоре энергоснабжения (при наличии); адрес местонахождения энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) потребителя электрической энергии по договору энергоснабжения; описание точек поставки потребителя электрической энергии по договору энергоснабжения; вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии по каждому энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) потребителя электрической энергии; показания интервальных и (или) интегральных приборов учета электрической энергии на начало и конец расчетного периода, а также итоговые значения объемов потребления электрической энергии с учетом направлений перетоков, расчетной величины потерь по каждой точке поставки дифференцированно по уровням напряжения, в том числе по часам расчетного периода; наименование сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединено энергопринимающее устройство (совокупность энергопринимающих устройств) потребителя электрической энергии, а также характеристики такого присоединения, включая вид (непосредственное или опосредованное), уровень напряжения, максимальную мощность энергопринимающего устройства в разбивке по точкам поставки (совокупности энергопринимающих устройств), описание приборов учета электрической энергии (информация предоставляется по мере обновления) с приложением документов о технологическом присоединении (при наличии), информацию о наличии у потребителя актов согласования аварийной и (или) технологической брони.

3.4.11. Рассматривать в порядке, указанном в п.5.4. настоящего Договора, поступившие от Исполнителя документы за расчетный период.

3.4.12. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем (ТСО, ССО) условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания Акта об оказании услуг (поступление претензии от Потребителя), Заказчик вправе в течение месяца, следующего за расчетным, предъявить Исполнителю (ТСО, ССО) претензии по указанным обстоятельствам.

3.4.13. Принимать участие в разработке в соответствии с границами балансовой принадлежности совместно с Исполнителем (ТСО, ССО) в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения на основании требования системного оператора.

3.4.14. Предоставлять Исполнителю Перечни потребителей, заключивших договоры энергоснабжения с Заказчиком в отношении энергопринимающих устройств, которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления в соответствии с графиками аварийного ограничения.

3.4.15. Вносить изменения в договоры энергоснабжения с Потребителями в части закрепления приборов учета (измерительных комплектов), установленных Исполнителем на границе балансовой принадлежности электрических сетей, в качестве расчетных с

момента допуска этих приборов учета (измерительных комплектов) в эксплуатацию в установленном порядке.

3.4.16. Осуществлять самостоятельно и (или) с привлечением Исполнителя (ТСО, ССО) (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соответствия значения коэффициента реактивной мощности в электроустановках Потребителей Заказчика и соблюдения потребителями предельных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.4.17. Предоставить Исполнителю список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры в отношении электроснабжения Потребителей с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам.

3.4.18. При направлении Исполнителю и/или ТСО, ССО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, заявки на введение ограничения (возобновление) режима потребления в условиях, когда Потребитель до момента введения ограничения (возобновления) устранил (не устранил) обстоятельства, явившиеся причиной выдачи соответствующей заявки, Заказчик обязан отозвать заявку на введение ограничения (возобновления) режима потребления следующими способами:

-письменно в срок не позднее, чем за сутки до введения ограничения режима потребления электрической энергии потребителю;

-оперативно (не менее чем за 2 часа до планируемого ввода ограничения) посредством связи с фиксированием в оперативном журнале с последующим предоставлением письменной заявки, в случае, если Заказчику стало известно об устранении Потребителем обстоятельств, явившихся причиной заявки на ввод ограничения режима потребления, в срок менее чем за сутки до планируемого введения ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.19. Оплачивать услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе присоединённых к сетям ТСО, ССО и по возобновлению их электроснабжения в соответствии с калькуляцией Исполнителя по ведению полного или частичного ограничения.

3.4.20. Предоставить Исполнителю в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от Потребителей акты согласования технологической и (или) аварийной брони.

3.4.21. Инициировать по письменному обращению Исполнителя введение в установленном порядке полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случае выявления фактов безучетного потребления электрической энергии.

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

3.4.23. В порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации, предоставлять Исполнителю обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (в случае неисполнения или ненадлежащего их исполнения) в виде банковской гарантии.

3.2.24. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и законодательством РФ.

### **3.5. Заказчик имеет право:**

3.5.1. По предварительному согласованию направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета в сетях Исполнителя (ТСО, ССО).

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

#### 4. КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1 Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии, переданной Заказчику Исполнителем, в том числе опосредованно с использованием сетей ТСО, ССО в точках поставки (Приложение 3) к настоящему Договору за расчетный период определяется следующим образом:

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

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

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

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

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

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

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

$\Delta W_i$  – объем потерь электроэнергии при установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей.

4.2 При установке расчетных приборов коммерческого учета (Приложение 3) не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество учтенной им электроэнергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии на участке сети от места установки средства коммерческого учета до границы балансовой принадлежности электрических сетей.

4.3 Стороны ежемесячно,

в срок до 2 числа месяца, следующего за расчетным, обеспечивают обмен показаниями и данными об объемах электрической энергии расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии, снятых на 00:00 1 числа месяца, включая предоставление удаленного доступа для получения данных систем учета, в отношении потребителей электрической энергии максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт.

в срок до 3 числа месяца, следующего за расчетным, обеспечивают обмен показаниями и данными о почасовых объемах электрической энергии расчетных и контрольных приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, снятых на 00:00 1 числа месяца, включая предоставление удаленного доступа для получения данных систем учета, в отношении потребителей электрической энергии максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

При этом, данные об объемах оказанных услуг в отношении потребителей, присоединённых к сетям ТСО, ССО передаются Заказчиком Исполнителю. Указанные данные должны быть согласованы и подписаны с ТСО, ССО.

В случае разногласий, возникших между Заказчиком и ТСО, ССО 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.

4.4 В целях защиты расчетных средств учета электрической энергии от несанкционированного доступа Стороны устанавливают пломбы и (или) знаки визуального контроля на клеммных крышках приборов коммерческого учета, выходных зажимах измерительных трансформаторов тока и напряжения, переходных клеммных цепей, дверцах отдельно вынесенных шкафов со средствами коммерческого учета электрической энергии и системами АСКУЭ и иных местах опломбирования, определенных конструкцией приборов, способом его установки, а также действующей нормативно-технической документацией.

4.5 Объем безучетного потребления электроэнергии (мощности) подлежит включению в объем оказанных Исполнителем за текущий период услуг по передаче электроэнергии. Перерасчет объемов передачи электроэнергии (мощности) в натуральном выражении производится за тот расчетный период, в котором было допущено безучетное потребление. Перерасчет обязательств Сторон в стоимостном выражении производится в текущем периоде.

4.6 Обслуживание, контроль технического состояния приборов коммерческого учета осуществляется в соответствии с границами, установленными Актами об осуществлении технологического присоединения (Приложение 2).

## **5. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

5.1 Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

5.2 Количество электрической энергии и мощности, подлежащее передаче Заказчику по сетям Исполнителя (ТСО, ССО) за соответствующий календарный месяц, определяется Сторонами в Приложении 1 к настоящему Договору.

5.3 Исполнитель в срок не позднее 6-го числа месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику способом, позволяющим подтвердить факт получения, в письменном виде либо в электронном виде, заверенной цифровой подписью со своей стороны:

- Акт первичного учета электрической энергии (по форме приложения 4);
- Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц (по форме Приложения 5);
- Счёт-фактуру за расчётный период;
- Акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению подачи электроснабжения.

5.4 Заказчик обязан в течение 3-х календарных дней с момента получения от

Исполнителя документов, указанных в п. 5.3 Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные акты. До получения Исполнителем подписанного Заказчиком оригинала Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии его факсимильная (сканированная) копия признается сторонами договора равнозначной оригиналу. При этом копия Акта направляется Заказчиком посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты -----.

5.5 При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, и направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг. Претензия по объему оказываемых услуг оформляется в виде протокола разногласий к акту об оказании услуг по передаче электроэнергии согласно Приложению 5.1. к настоящему договору. Подписанные документы, Заказчик обязан направить Исполнителю, в течение 3-х рабочих дней.

По факту урегулирования разногласий Сторонами оформляется корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение 5.2 к настоящему Договору) и акт урегулирования разногласий/корректировки фактического объема услуг по передаче электроэнергии (Приложение 5.3. к настоящему Договору).

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

5.6 Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком подписанных документов и (или) претензий свидетельствует о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Исполнителем.

5.7. Стоимость услуг по передаче электрической энергии рассчитывается в следующем порядке:

- в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки каждого из обслуживаемых Заказчиком потребителей электроэнергии (мощности) (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), соответствующих энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего Потребителя и объема услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых Потребителем в соответствии с утвержденными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифами.

- в отношении населения и приравненных к нему потребителей рассчитывается Сторонами исходя из объемов услуг по передаче электрической энергии, фактически оказанных в расчетном периоде и цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

- В течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии Потребитель направляет Заказчику письменное уведомление о выборе вариантов тарифа (одноставочный /двухставочный), Заказчик, в свою очередь, в интересах данного Потребителя, направляет Исполнителю в течение 5 дней со дня получения соответствующего уведомления Потребителя информацию о выбранном варианте тарифа.

Выбранные варианты тарифа применяются для целей расчётов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче. При отсутствии указанного уведомления расчёты за услуги по передаче электрической энергии производятся по вариантам тарифа, применявшимся в

предшествующий расчетный период. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа.

5.8. Оплата стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии в расчетном периоде производится по котловым тарифам, утвержденным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Сверх того, уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Изменение органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, указанного тарифа в период действия настоящего Договора не требует внесения в него изменений, а измененный тариф применяется со дня его установления.

5.9. Счет на предоплату услуг направляется Исполнителем Заказчику до 1-го числа расчетного месяца.

Счет на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, формируется Исполнителем на основании объема услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного органом исполнительной власти в области государственного регулирования, для предшествующего расчетного периода.

В случае отсутствия данных о фактическом объеме услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме рассчитывается исходя из фактических объемов передачи электроэнергии и величин мощности последнего расчетного периода, фактические объемы переданной электрической энергии и мощности за который определены.

5.10. Оригинал счета направляется Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления счета.

5.10.2. Копия счета направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты \_\_\_\_\_ либо по факсу \_\_\_\_\_.

5.10.3. Неполучение Заказчиком счета не является основанием для неоплаты плановых платежей (на условиях предоплаты) и фактически оказанных услуг в соответствии с условиями настоящего Договора.

5.11. Заказчик осуществляет оплату услуг по передаче электроэнергии в следующем порядке:

- 30 % стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 12-го числа этого месяца;

- 40 % стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 27-го числа этого месяца;

- окончательный расчет производится до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом платежей, произведенных Заказчиком за расчетный месяц.

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

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

потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

5.13. Заказчик обязан при оплате услуг Исполнителю указывать в платежном поручении в графе «Назначение платежа» следующее: «Оплата по договору от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, в т.ч. НДС 20%, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы в соответствии с методом ЛИФО – «Last in –first out» (сначала погашаются обязательства с более поздним сроком образования, затем обязательства с более ранним сроком образования).

В случае указания Заказчиком в платежном поручении иного назначения платежа, в нарушение порядка погашения обязательств, определенного настоящим пунктом (в том числе некорректное указание периода погашаемых обязательств), денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения обязательств в соответствии с порядком, определенным настоящим пунктом.

5.14. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

Если срок платежа приходится на выходной (праздничный) день, оплата производится в первый рабочий день после выходного (праздничного) дня.

## **6. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

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

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1 В случае нарушения и ненадлежащего исполнения условий настоящего Договора, Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ.

7.2 В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты услуг Исполнителя по передаче электрической энергии, установленных пунктом 5.11. настоящего Договора, Заказчик обязан уплатить Исполнителю пени в размере 1/30 ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной Заказчиком в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленных п. 5.11. Договора сроков оплаты по день фактической оплаты.

Кроме того, Исполнитель имеет право на получение с Заказчика процентов на сумму долга за период пользования денежными средствами, в соответствии с законодательством РФ.

7.3 Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (ст.401 ГК РФ), возникшими после заключения Договора, таких как: стихийные бедствия, военные действия, постановления, распоряжения Правительства РФ, принятые в соответствии с действующим законодательством, препятствующие выполнению настоящего Договора.

7.4 При этом изменение объема потребления электрической энергии Потребителями Заказчика (как юридическими, так и физическими лицами) не считается обстоятельствами непреодолимой силы.

7.5 Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, должна незамедлительно по телефону и письменно в течение последующих суток информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств.

7.6 Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы

служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти. Несоблюдение настоящего условия лишает сторону права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы.

7.7 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.

7.8 Ответственность Исполнителя за ненадлежащее исполнение п. 3.2.1 настоящего Договора возникает при превышении допустимого числа часов отключения в год и нормативного срока восстановления электроснабжения, не связанного с неисполнением Заказчиком обязательств по настоящему Договору, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность сетевых организаций

Для фидеров 6-10 кВ 3 категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

Для фидеров 6-10 кВ 1 и 2 категории надежности ответственность Исполнителя наступает при одновременном отключении обоих фидеров, питающихся от разных источников питания, на срок более 48 часов в год, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору. Электроснабжение ответственных потребителей 1 и 2 категории на этот период должно осуществляться от автономного резервного источника питания.

## **8. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА**

8.1 Настоящий Договор может быть расторгнут, изменен или дополнен по взаимному согласию Сторон путем оформления дополнительного письменного соглашения, подписанного уполномоченными надлежащим образом представителями Сторон. Подписанное соглашение является неотъемлемой частью настоящего Договора.

8.2 Приостановление оказания услуг по передаче электрической энергии не влечет за собой расторжение Договора.

8.3 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 Заказчика и Исполнителя, 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.

8.4 Исполнитель имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, в случае наличия условий, при которых, действие Договора не представляется возможным, в силу оснований, предусмотренных действующим законодательством (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 Заказчику мотивированного уведомления о наступлении условий, достаточных для прекращения действия Договора.

8.5 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.

## **9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

9.1 Обязательства, принятые Сторонами при заключении настоящего Договора, должны исполняться надлежащим образом в объемах и в сроки, предусмотренные настоящим Договором.

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

9.3 До обращения в Арбитражный суд за разрешением спора Стороны обязуются соблюсти претензионный порядок урегулирования споров. Срок рассмотрения претензий 10 (десять) календарных дней со дня получения претензии.

9.4 Каждая из Сторон в случае принятия её уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

## **10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ**

10.1 Настоящий Договор вступает в силу с \_\_\_\_\_ и действует до \_\_\_\_\_.

10.2 Договор считается пролонгированным на следующий календарный год с изменением Приложения 1 если за 30 дней до окончания срока его действия не последует заявление одной из Сторон о расторжении Договора, изменении его условий или заключении нового договора.

10.3 Обязательными условиями для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является момент начала исполнения заключенных Заказчиком Договоров купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынках электроэнергии.

10.4 В целях подтверждения Заказчиком факта возникновения у него права распоряжения электроэнергией Заказчик обязан предоставить Исполнителю копии заключенных в установленном порядке на оптовом и (или) розничном рынках Договоров

купли-продажи, поставки в отношении соответствующих точек поставки в течение 10-ти дней после их заключения.

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

10.6 При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей прямо или косвенно любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели.

10.7 При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

10.8 Все уведомления и сообщения в рамках настоящего Договора должны направляться Сторонами друг другу в письменной форме на бумажном носителе или с применением иных электронных средств связи, не требующих квалифицированной ЭП, например, электронной почты, личного кабинета юридического лица и т.п .

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, а также иными средствами связи, обеспечивающими их направление и получение Сторонами.

При этом, 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). Местом исполнения настоящего договора является

## **11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ:**

1. Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности;
2. Акт об осуществлении технологического присоединения;
3. Перечень точек поставки электрической энергии;
4. Форма «Акт первичного учета электрической энергии»;
  - 4.1. Форма «Акт учета почасовых фактических объемов потребления электрической энергии (мощности)»;
  - 4.2. Форма «Протокол разногласий по объемам оказанных услуг по передаче электрической энергии в отношении юридических лиц»;
5. Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
  - 5.1. Форма «Протокол разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
  - 5.2. Форма «Корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
  - 5.3. Форма «Акт урегулирования разногласий/корректировки фактического

объема услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя»;

6. Соглашение на осуществление документооборота в электронном виде;
7. Акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению подачи электроснабжения.

## 12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель	Заказчик
Место нахождения:	Место нахождения:
Место нахождения	Место нахождения
ИНН	ИНН
КПП	КПП
ОКПО	ОКПО
ОКВЭД	ОКВЭД
№ расчетного счета	№ расчетного счета
№ корреспондирующего счета	№ корреспондирующего счета
Наименование банка:	Наименование банка:
БИК	БИК
Телефон	Телефон
Факс	Факс
E-mail	E-mail

## ПОДПИСИ СТОРОН

**ИСПОЛНИТЕЛЬ**

**ЗАКАЗЧИК**

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

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