

ДОГОВОР № _____
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

«___» _____ 20__ г.

_____, именуемое в
дальнейшем «Заказчик», в лице _____,
действующего на основании _____, с одной стороны, и

Сетевая организация – Федеральное государственное унитарное предприятие «102
Предприятие электрических сетей» министерства обороны Российской Федерации,
именуемая в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Яковца Александра
Анатольевича, действующего на основании Устава, 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: (Пост. Прав. РФ от 04.05.2012 N 442 «Общие положения»)

Гарантирующий поставщик – коммерческая организация, обязанная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации или добровольно принятыми обязательствами заключить договор энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию (далее - Заказчик) ;

Сетевая организация – организация, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, для которой органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации установлен индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии (далее - Исполнитель);

Сеть Исполнителя - объекты электросетевого хозяйства (электрические сети), принадлежащие Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании, посредством которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также к которым осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителей.

Смежная сетевая организация (ССО) – сетевая организация, объекты электросетевого хозяйства которой имеют непосредственное технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

Иные владельцы электрических сетей (ИВЭС) – лица, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединёнными к электрическим сетям Исполнителя, а также бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, которые используются для передачи электрической энергии потребителям Заказчика, а также осуществляющие в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц.

Потребители – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у Заказчика для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций, а также лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

Потребители услуг по передаче электрической энергии - лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии. Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организацией на основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии, далее - Договор (в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 пункт 4).

Покупатели – организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях её продажи, а также исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях её использования при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая передаче по настоящему договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, либо к электрическим сетям другой организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, и с которой Заказчик состоит в отношениях по передаче электрической энергии;

б) либо к сетям организаций, осуществляющих деятельность по производству (генерации) электроэнергии (мощности);

в) либо к бесхозяйным электрическим сетям;

г) либо к сетям организаций, не оказывающих услуги по передаче энергии, но технологически участвующих в процессе передачи энергии.

Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем, согласовывается со всеми сетевыми организациями (к эл.сетям которых технологически присоединена эл.сеть Исполнителя) и предоставляется Заказчику в бумажном виде и на электронном носителе в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента получения от Заказчика проекта настоящего договора.

Точка поставки – место в электрической сети, являющееся местом исполнения обязательств Заказчика по договору энергоснабжения и оказанию услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору, а также место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электрических сетей и/или эксплуатационной ответственности Исполнителя, в котором осуществляется отпуск электрической энергии в сеть Заказчика из сетей Исполнителя. Перечень точек поставки приведен в Приложении № 2 к Договору.

Собственное потребление – объем электроэнергии (мощности), приобретаемый Исполнителем для производственных и хозяйственных нужд.

Электроэнергия для компенсации потерь – объем электроэнергии, определяемый как разница между объемом электроэнергии, поступившим в сеть Исполнителя в точках приема, и объемом электроэнергии, переданным в точках поставки, подлежащий компенсации со стороны Исполнителя и не подлежащий включению в объем потерь электроэнергии в сетях Заказчика.

Безучётное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения, настоящим Договором и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» (далее – Правила розничных рынков) порядка учёта электрической энергии со стороны Потребителя (Покупателя, Исполнителя), выразившееся во вмешательстве в работу прибора учёта (системы учёта), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя (Покупателя, Исполнителя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесённых на прибор учёта (систему учёта), в несоблюдении установленных договорами сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учёта (системы учёта), а также в совершении Потребителем (Покупателем, Исполнителем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объёме потребления электрической энергии (мощности), а также объёме оказанной услуги по передаче электроэнергии.

Бездоговорное потребление – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключённого в установленном порядке договора с Заказчиком, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемая к использованию, исчисляемая в мегаваттах (МВт), на предстоящий период регулирования, в целях установления тарифов (в случае если при расчёте цен на электроэнергию применяется заявленная мощность).

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определённая к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении, обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах.

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

Документы о технологическом присоединении – документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

Исполнитель коммунальных услуг – юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, предоставляющие коммунальные услуги, производящие или приобретающие коммунальные ресурсы и отвечающие за обслуживание внутридомовых инженерных систем, с использованием которых потребителю предоставляются коммунальные услуги.

Средства учёта (измерений) – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учёт электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счётчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединённых между собой по установленной схеме.

Расчётные средства учёта – средства учёта выработанной, переданной, а также отпущенной потребителям электроэнергии для финансовых расчётов за неё.

Контрольные средства учёта – средства учёта электроэнергии, показания которых используются в целях контроля достоверности показаний расчётного прибора учёта.

Система учёта – совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удалённого сбора и передачи показаний приборов учёта по одной и более точкам приема и поставки.

1.2. Заказчик заключает настоящий Договор в интересах:

- Потребителей (Покупателей), которым в соответствии с ранее заключёнными договорами энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии;

- Потребителей (Покупателей), обратившихся к Заказчику с офертой о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счёт Потребителя (Покупателя) отношения, связанные с передачей электроэнергии.

1.3. Исполнитель обязуется оплачивать на рынке электрической энергии объёмы электроэнергии для компенсации потерь в соответствии с условиями заключённых Договоров (Контрактов, Соглашений), а до заключения в установленном порядке указанных Договоров (Контрактов, Соглашений) – в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

1.4. Исполнитель обязуется оплачивать Заказчику в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора объёмы электроэнергии для компенсации потерь в сетях Исполнителя, в случае, если объёмы электроэнергии для компенсации потерь в сетях Исполнителя отнесены к фактическим потерям Заказчика при осуществлении Заказчиком расчетов за электроэнергию, приобретаемую на рынках электроэнергии.

1.5. В случае заключения Исполнителем Договора, обеспечивающего покупку электроэнергии для компенсации потерь на рынках электрической энергии (кроме случаев заключения указанного Договора с Заказчиком), Исполнитель обязуется уведомить Заказчика не позднее, чем за 30 дней до даты заключения указанного Договора способом, подтверждающим факт получения соответствующего уведомления Заказчиком.

1.6. Компенсация Исполнителем объёмов потерь на рынке электрической энергии осуществляется путем исключения объёма электроэнергии для компенсации потерь Исполнителя из баланса электроэнергии Заказчика при осуществлении Заказчиком расчётов за электрическую энергию, приобретаемую на рынках электроэнергии.

1.7. В части, относящейся к определению объёмов электроэнергии для компенсации потерь в сетях Исполнителя и приобретению указанных объёмов электроэнергии, взаимоотношения Заказчика с Исполнителем регулируются как с потребителем электрической энергии.

1.8. Расчетный период – календарный месяц, начало которого определяется с 00:00 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 последнего дня этого месяца. Первым расчётным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу Договора и заканчивается в 24:00 последнего дня этого месяца.

1.9. Стороны договорились использовать в тексте Договора следующие обозначения Приложений:

1.9.1. Цифровое - приложения (регламенты) к Договору.

1.9.2. Буквенно-цифровое - приложения к приложениям (регламентам) к Договору. При этом первая цифра – это номер приложения (регламента) к Договору, вторая цифра – это номер приложения к приложению (регламенту) к Договору.

1.10. Взаимоотношения Сторон, не урегулированные настоящим Договором, регулируются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

Договор энергоснабжения, заключаемый с Заказчиком (гарантирующим поставщиком), является публичным.

Для надлежащего исполнения договора энергоснабжения Заказчик (гарантирующий поставщик) обязан в порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с Исполнителем (сетевой организацией). (в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 пункт 28)

Договор не может быть заключен Заказчиком ранее заключения договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям Исполнителя, за исключением случаев, когда потребителем услуг выступают:

а) лица, чьи энергопринимающие устройства технологически присоединены к электрической сети Исполнителя;

б) Заказчик, заключающий договор в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии. (в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 пункт 10)

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей Исполнителя, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя по индивидуальному тарифу, утвержденному для Исполнителя органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, и в порядке, установленном настоящим Договором.

Стороны определили, что передача электроэнергии производится Исполнителем в пределах максимальной мощности в точках приема и поставки энергии, указанной в приложениях №1,2. Плановые объемы передачи электроэнергии обозначены сторонами в Приложении №3 к настоящему договору

2.2. Исполнитель в соответствии с настоящим Договором оказывает Заказчику (в том числе с привлечением ССО) услуги по передаче электроэнергии, включающие в себя в том числе:

- передачу электроэнергии до точек поставки;
- круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении (или) ведении Исполнителя в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- снятие показаний средств измерений по всем точкам приёма и точкам поставки, за исключением средств измерений, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности Заказчика;
- осуществление плановых и внеплановых проверок состояния средств измерений, по которым производится учёт электроэнергии (мощности);
- осуществление контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии (мощности) Потребителями и смежными сетевыми организациями;
- введение ограничения или возобновление режима потребления электроэнергии Потребителям и смежным сетевым организациям по заявкам Заказчика, а также в случае проведения плановых ремонтных работ, возникновении или угрозе возникновения аварийных ситуаций.

Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителю на условиях настоящего Договора.

2.3. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединённых в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложения № 1-2);

- порядок осуществления расчётов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора;

- ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в Акте разграничения границ балансовой принадлежности (Приложение № 3) и Акте разграничения границ эксплуатационной ответственности (Приложение № 4);

- сведения о приборах учёта электрической энергии, установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчётов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала (Приложения № 1-2);

- обязанность Заказчика по обеспечению допуска в эксплуатацию приборов учёта по точкам поставки, указанным в Приложении № 2 к настоящему Договору, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям, которые на дату заключения Договора не оборудованы приборами учёта, либо в случае, если установленные приборы учёта не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации;

- обязанность Исполнителя по обеспечению установки приборов учёта с последующим допуском их в эксплуатацию при участии представителей Заказчика по точкам приёма, указанным в Приложении № 1 к настоящему Договору, и точкам поставки, указанным в Приложении № 2 к настоящему Договору, за исключением установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя либо Заказчика, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям, которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учёта, либо в случае, если установленные приборы учёта не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации. Приборы учёта подлежат установке на границах балансовой принадлежности между Заказчиком и Исполнителем. При отсутствии технической возможности установки прибора учёта на границе балансовой принадлежности между Заказчиком и Исполнителем прибор учёта подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки;

- технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам Договора, включая их пропускную способность (Приложения № 3-4);

- величина заявленной мощности, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках присоединения (Приложение № 12);

- обязанность потребителя услуг, энергопринимающие устройства которого 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 Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации;

- перечень объектов межсетевой координации (Приложение № 5);

- обязанность по согласованию 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 Российской Федерации или

иных определённых указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение 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 надёжности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности;

- порядок взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии и его возобновлении в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (Приложение № 7);

- порядок снятия показаний и применения расчётных способов при определении объёмов электроэнергии и оказанных услуг (Приложение № 9).

2.4. После заключения настоящего Договора любые изменения существенных условий, указанных в пункте 2.3 Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору.

2.5. В случае изменения порядка расчётов за услуги, предоставляемые в соответствии с условиями настоящего Договора, и (или) объёмов электроэнергии для компенсации потерь, связанных с внесением изменений в нормативно-правовые акты и нормативно-технические документы, определяющие порядок и особенности таких расчётов, в настоящий Договор вносятся соответствующие изменения путём оформления дополнительного соглашения к настоящему Договору.

2.6. Стороны по взаимному согласию оборудуют точки приёма электроэнергии автоматизированной системой учёта электроэнергии, обеспечивающей дистанционное считывание информации Исполнителем и Заказчиком. Во избежание спорных ситуаций в части определения объёма оказанной Исполнителем услуги по передаче электроэнергии и (или) объёма электроэнергии для компенсации потерь, Исполнителю рекомендуется оборудовать точки поставки электроэнергии контрольными средствами учёта электроэнергии (в том числе путём установки на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя с корректировкой определённых объёмов электроэнергии на величину потерь электроэнергии до точки поставки).

2.7. В случае оборудования Сторонами точек приёма автоматизированной системой учёта электроэнергии, обеспечивающей дистанционное считывание информации, доступ Сторон к соответствующим каналам связи и дистанционное считывание информации осуществляются на безвозмездной основе, путем предоставления им удаленного доступа для получения показаний приборов учета, входящих в такую систему учета, при условии если имеется техническая возможность предоставления такого доступа без внесения каких-либо изменений в систему учета.

В соглашении о порядке информационного обмена показаниями должны содержаться:

- описание схемы сбора и передачи информации;
- перечни точек, в отношении которых осуществляется обмен информацией;
- формат и условия обмена информацией, в том числе порядок обмена информацией в случае выявления неисправностей в каналах связи;
- сведения о лице, ответственном за обслуживание приборов учета.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 пункт 160)

2.8. Исполнитель самостоятельно урегулирует с Потребителями и ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с

требованиями действующего законодательства Российской Федерации и условий настоящего Договора.

2.9. Исполнитель и (или) ССО самостоятельно урегулирует отношения с потребителями по технологическому присоединению энергоустановок потребителей к электрической сети Исполнителя и ССО, в том числе потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя или ССО до заключения настоящего Договора. Технологическое присоединение энергоустановок к электрической сети Исполнителя и (или) ССО регулируется действующим законодательством Российской Федерации.

В случае увеличения (изменения) величины максимальной мощности Исполнителя (в том числе по причине увеличения, изменения величины максимальной мощности потребителями Заказчика) Исполнитель обращается к Заказчику для заключения и оформления в установленном порядке документов о технологическом присоединении.

Исполнитель по запросу Заказчика передаёт последнему копии выданных в отношении Потребителей Заказчика Актов разграничения границ балансовой принадлежности, Актов разграничения границ эксплуатационной ответственности, Актов о технологическом присоединении, технических условий, Актов аварийной (технологической) брони в течение 3 дней.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Соблюдать требования субъектов оперативно-диспетчерского управления, в зоне диспетчерской ответственности которого находятся объекты электроэнергетики Сторон.

3.1.3. Соблюдать требуемые параметры надёжности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации, а также порядок оборудования принадлежащих Заказчику объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия Сторон договора при их настройке и использовании.

3.1.4. Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учёта электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надёжности и качества электрической энергии.

3.1.5. 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.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые подтверждают ненадлежащее выполнение Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, сетевых организаций, иных владельцев

электрических сетей), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

3.2.2. Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на ограничение и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.3. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору проводить совместно с представителями Исполнителя технический осмотр по вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя. Время проведения проверки предварительно согласовывается с Исполнителем.

3.2.4. Требовать от Исполнителя надлежащего исполнения условий настоящего Договора, учёта объёма потерь электрической энергии в сетях Исполнителя и их компенсации.

3.2.5. Беспрепятственного доступа, по предварительному согласованию с Исполнителем, но не более чем через 2 рабочих дня после поступления письменного обращения к Исполнителю, в сопровождении его представителя, персонала Заказчика к электрическим установкам, приборам и средствам учёта, установленным в сетях Исполнителя, для:

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- снятия показания приборов учёта электрической энергии в Точках приёма и Точках поставки, установленных на объектах Исполнителя;
- допуска приборов учёта электроэнергии в эксплуатацию и проведения проверок (в том числе инструментальных), а также доступа к средствам РЗА и ТА.

3.2.6. Выявления бездоговорного и безучётного потребления электрической энергии в сетях Исполнителя.

3.2.7. Отказать Исполнителю в согласовании мест установки, схемы подключения и метрологических характеристик приборов учёта или иных компонентов измерительных комплексов и систем учёта в следующих случаях:

- в случае если Исполнителем предложено место установки системы учёта или прибора учёта, не соответствующее границе балансовой принадлежности электрических сетей сторон, кроме случаев отсутствия технической возможности установки прибора учёта на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств);
- при отсутствии технической возможности осуществления установки системы учёта или прибора учёта в отношении указанных в запросе объектов электросетевого хозяйства;
- при несоответствии предложенных Исполнителем в запросе мест установки, схем подключения и (или) метрологических характеристик приборов учёта требованиям законодательства Российской Федерации.

3.2.8. Вносить предложения Исполнителю об изменении условий настоящего Договора в соответствии с дополнениями, изменениями в условиях действующих Договоров энергоснабжения либо при заключении новых Договоров энергоснабжения, влияющих на исполнение настоящего Договора.

3.2.9. Заказчик вправе после направления соответствующего письменного уведомления Исполнителю привлекать третьих лиц для снятия показаний средств измерений, их замены и установки, осуществления плановых и внеплановых проверок средств измерения.

3.2.10. Направлять Исполнителю в пятидневный срок обязательные для рассмотрения копии поступающих претензий, жалоб, заявлений, запросов и т.п. по вопросам надёжности и качества снабжения электрической энергией для последующей подготовки ответа.

3.2.11. Обращаться к Исполнителю и предоставлять все необходимые сведения со стороны Заказчика для заключения (обновления) Актов разграничения границ балансовой принадлежности и Актов разграничения границ эксплуатационной ответственности Сторон.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в срок и на условиях настоящего Договора.

3.3.2. Производить совместно с Исполнителем (по его инициативе) снятие показаний приборов учёта, установленных в зоне эксплуатационной ответственности Заказчика.

3.3.3. Направлять Исполнителю в 5-дневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надёжности и качества снабжения электроэнергией в пределах зоны ответственности Исполнителя.

3.3.4. Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя в согласованное сторонами время беспрепятственный доступ к приборам учёта, находящимся на балансе Заказчика и установленным на границе балансовой принадлежности между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для фиксации показаний в целях определения объёма услуги по настоящему договору в срок, не превышающий двух рабочих дней от даты поступления письменного обращения от Исполнителя Заказчику.

3.3.5. Обеспечить включение в договоры энергоснабжения с Потребителями следующих условий (в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 пункт 41, 42, 43):

3.3.5.1. Обязанности Потребителя:

- а). 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, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надёжности 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;
- б). выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении Потребителей энергетических сетей и исправности используемых ими приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии;
- в). незамедлительно уведомлять Исполнителя, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;
- г). незамедлительно сообщать Исполнителю, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, а также обо всех изменениях параметров программирования multifunctional приборов учета электроэнергии;
- д). производить расчет за потребленную электрическую энергию, при временном отсутствии приборов учета и (или) непредставлении (нарушении сроков предоставления) информации о нарушении схем учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, с применением расчетных способов определения объемов потребленной электрической энергии определенных в пп.145-147 Постановления Правительства РФ от 31.08.2006 г. №530.
- е). незамедлительно сообщать Исполнителю, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя;
- ё). информировать Исполнителя, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на

энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю соответствующих объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя;

ж). безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения);

з). выполнять команды Исполнителя, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления;

и). обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы предприятия (часы работы предприятия указываются Заказчиком в соответствующей заявке), уполномоченных представителей Исполнителя, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Исполнителем, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, сбора и (или) подтверждения данных о почасовых фактических объемах потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

к). урегулировать с Исполнителем, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами;

л). передавать Исполнителю, в согласованной форме (приложение №9-1) и в установленном порядке и в сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя;

м). самостоятельно обслуживать приборы учета электроэнергии установленные в электроустановках Потребителя;

н). соблюдать определенные в договоре значения соотношения потребления активной и реактивной мощности. В случае несоблюдения установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Исполнителем, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, Потребитель обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом соответствующего повышающего коэффициента.

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.

Подпункт применяется в отношении потребителей электрической энергии, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт (за исключением граждан-потребителей, использующих электрическую энергию для бытового потребления, и приравненных к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов групп (категорий) потребителей (покупателей), в том числе многоквартирных домов, садоводческих, огороднических, дачных и прочих некоммерческих объединений граждан).

о).информировать Исполнителя, к сетям которой присоединены электроустановки Потребителя, 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 услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

п).компенсировать затраты Заказчика, понесенные им перед Исполнителем на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем.

р).компенсировать затраты, в том числе, в случае несвоевременной оплаты услуг Заказчика/Исполнителя, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя Исполнителя 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 или об оплате Заказчику объема потребленной электроэнергии за прошедшие расчетные периоды в порядке, установленном п. 7.14. настоящего договора.;

с).обеспечить надлежащий учет электрической энергии путем соблюдения:

- технических данных используемых средств учета, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, коэффициент трансформации, начальные показания), и мест их расположения;
- требований, предъявляемых к условиям эксплуатации и сохранности средств учета;
- порядка и периодичности передачи данных коммерческого учета Потребителем;
- сроков восстановления работоспособности средств учета в случае их временного выхода из эксплуатации или утраты;
- сроков поверки средств учета электроэнергии.

т).компенсировать затраты Исполнителя на проведение повторных проверок комплексов учет электрической энергии, после устранения замечаний согласно «Акта инструментальной проверки средств учета»;

у).производить расчет за потребленную электрическую энергию при безучетном потреблении электрической энергии с применением расчетных способов определения потребленных объемов электрической энергии, не противоречащих действующему законодательству РФ;

ф).направлять Заказчику ежегодно, не позднее 1 марта текущего года, на каждый следующий год, а также на первый год исполнения договора, уведомление о величинах заявленной мощности, ЧЧИ и планового потребления электроэнергии по каждой точке поставке, которая отражает степень использования мощности электрической сети Потребителем в соответствующей точке. Указанные величины При непредставлении Потребителем указанной в настоящем пункте информации в установленные сроки, Заказчик вправе принять в качестве величины заявленной мощности (ЧЧИ и планового потребления электроэнергии) по договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) величины,

согласованные с Потребителем в рамках ранее действовавшего договора, а в отсутствие последних – величину присоединенной мощности.

х). не превышать величины заявленной мощности;

ц). выполнять команды Исполнителя, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, по ограничению потребляемой мощности до величины заявленной мощности.

ч). компенсировать убытки Заказчика (Исполнителя) за допущенные отклонения от величины заявленной мощности.

ш). согласовать с Исполнителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии, при этом для Потребителей, владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, присоединенная мощность которых превышает 750 кВА, объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом с почасовой разбивкой.

щ). выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором

3.3.5.2. Основания и порядок введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии, соответствующие законодательству Российской Федерации и условиям настоящего Договора, а также ответственность Потребителя (за исключением граждан-потребителей) за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических установок.

3.3.6. Рассматривать в порядке, указанном в настоящем Договоре и Приложениях к нему, поступившие от Исполнителя отчётные документы об объёмах оказанных услуг, документы о технологическом присоединении, акты аварийной (технологической) брони.

3.3.7. В течение 15 рабочих дней со дня получения запроса от Исполнителя направлять Исполнителю результат рассмотрения предложений Исполнителя относительно мест установки прибора учёта, схемы подключения прибора учёта и иных компонентов измерительных комплексов и систем учёта, а также метрологических характеристик прибора учёта. Указывать (в случае отказа в согласовании мест установки, схемы подключения и метрологических характеристик приборов учёта) предложения о местах установки прибора учёта, схемах подключения прибора учёта и иных компонентов измерительных комплексов и систем учёта, при соблюдении которых установка будет возможна, а также о метрологических характеристиках приборов учёта, возможных к установке (замене) в отношении указанных в запросе объектов электросетевого хозяйства.

3.3.8. Согласовывать «Акты согласования аварийной и технологической брони» в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами. Согласованные «Акты согласования аварийной и технологической брони» должны быть предоставлены Заказчиком Исполнителю в объёме, предусмотренном настоящим Договором и Приложениями к нему, не позднее 3 рабочих дней с даты согласования соответствующей документации.

3.3.9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему.

3.3.10. Соблюдать предусмотренный Договором режим потребления электрической энергии (мощности).

3.3.11. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Заказчику энергопринимающих устройств, средств РЗА и ПА, приборов учёта в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.3.12. Информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на смежных энергетических объектах Заказчика, плановых и текущих ремонтах на них.

3.3.13. Информировать Исполнителя об объёме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью.

3.3.14. Рассматривать и согласовывать с Исполнителем направленные Исполнителем плановые годовые объёмы передачи электроэнергии и мощности по сетям Исполнителя на следующий календарный год.

3.3.15. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех изменениях и нарушениях схем присоединения и учёта электроэнергии (мощности).

3.3.16. Заказчик в 5-тидневный срок обязан письменно сообщать Исполнителю обо всех, произведенных после заключения настоящего договора, технологических присоединениях, а также увеличении мощности потребителей.

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроках и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.2. Требовать предоставления показаний приборов учёта, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности Заказчика.

3.4.3. Требовать от Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учёта, находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для снятия показаний в целях определения объёма услуг по настоящему Договору, а также выполнения проверок средств измерений (в том числе инструментальных), в срок, не превышающий двух рабочих дней от даты поступления письменного обращения от Исполнителя Заказчику.

3.4.4. В пределах своих полномочий обращаться к Потребителю за информацией, необходимой для исполнения обязательств по настоящему Договору.

3.4.5. Выявлять факты без учетного/без договорного потребления электрической энергии.

3.4.6. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.4.7. Обращаться к Заказчику по вопросу согласования мест установки, схемы подключения и метрологических характеристик приборов учёта или иных компонентов измерительных комплексов и систем учёта.

3.4.8. Исполнитель вправе после направления соответствующего письменного уведомления Заказчику привлекать третьих лиц для снятия показаний средств измерений, осуществления плановых и внеплановых проверок средств измерения.

3.4.9. Обращаться к Заказчику и получать все необходимые сведения со стороны Заказчика для заключения (обновления) Актов разграничения границ балансовой принадлежности и Актов разграничения границ эксплуатационной ответственности Сторон.

3.4.10. Отказаться от исполнения условий настоящего Договора в случае нарушения Заказчиком требований и условий настоящего Договора.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Осуществлять комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином законном основании, от точек приёма электрической энергии до точек поставки.

3.5.2. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или находящихся у него на ином законном основании, поддерживать их в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров и качества в установленных настоящим Договором объёмах. Принимать необходимые меры для предотвращения несанкционированного подключения к электрическим сетям Исполнителя и снижения потерь электрической энергии.

3.5.3. Урегулировать отношения со смежными субъектами электроэнергетики по вопросу приведения в соответствие требованиям нормативно-технических документов и

законодательства Российской Федерации средств измерений в точках приёма, в том числе по установке автоматизированных систем учёта электроэнергии, позволяющих осуществлять дистанционное считывание информации. Урегулировать вопросы со смежными субъектами электроэнергетики по предоставлению безвозмездного доступа к каналам связи и дистанционному считыванию указанной информации по таким точкам приёма.

3.5.4. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются обязательными техническими требованиями.

3.5.5. Предоставить Заказчику беспрепятственный доступ по предварительному согласованию с Исполнителем, но не более чем через 2 рабочих дня после поступления письменного обращения к Исполнителю, в сопровождении его представителя, персонала Заказчика к электрическим установкам, приборам и средствам учёта, установленным в сетях Исполнителя, для:

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- снятия показания приборов учёта электрической энергии в Точках приёма и Точках поставки, установленных на объектах Исполнителя;
- допуска приборов учёта электроэнергии в эксплуатацию и проведения проверок (в том числе инструментальных), а также доступа к средствам РЗА и ТА.

3.5.6. Предоставить Заказчику по его требованию в 3-дневный срок заверенную Исполнителем копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей», и «Акт эксплуатационной ответственности сторон» с владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.5.7. Предоставить Заказчику по его требованию в 3-дневный срок (если иной срок не согласован сторонами) информацию о бесхозных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную балансовую границу. Информация предоставляется в форме и в объёме, запрашиваемом Заказчиком.

3.5.8. Предоставить Заказчику по его требованию в 3-дневный срок (если иной срок не согласован сторонами) по любой точке присоединения заверенную Исполнителем копию однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих с Исполнителем непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.5.9. По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя.

3.5.10. По запросу Заказчика в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя в установленном Заказчиком формате отчёты об изменениях (в том числе нарушениях) режимов энергоснабжения и о внеплановых ремонтах в электроустановках Исполнителя по причинам, не связанным с технологическими нарушениями в электрических сетях Исполнителя.

3.5.11. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителями, в сроки и в порядке, определённых действующим законодательством.

3.5.12. Оформлять «Акты согласования аварийной и технологической брони» между Исполнителем и Потребителями (смежными сетевыми организациями) в порядке, предусмотренном действующими нормативными и правовыми актами. Вновь оформленные акты согласования аварийной и технологической брони Исполнитель передаёт Заказчику не позднее 3 рабочих дней с момента оформления.

3.5.13. По запросу Заказчика в течение 3 рабочих дней предоставлять действующие Акты согласования аварийной и технологической брони между Исполнителем и Потребителями (смежными сетевыми организациями).

3.5.14. Соблюдать утверждённые графики аварийного ограничения потребления. Принимать неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения Исполнителя в порядке, определённом Регламентом об оперативно-технологическом взаимодействии (Приложение № 10).

3.5.15. Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с законодательством Российской Федерации, действующими нормативными актами и техническими регламентами.

3.5.16. Выполнять заявки, полученные от Заказчика, по введению полного или частичного ограничения режима потребления и по возобновлению электроснабжения в соответствии с Приложением № 7 к настоящему Договору.

3.5.17. Проводить в соответствии с принятым графиком проверок, а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок проверки состояния измерительных комплексов Потребителей, ССО.

3.5.18. По письменному запросу Заказчика предоставить в двухдневный срок первичную информацию по снятию показаний средств измерения.

3.5.19. Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчётным, направлять Заказчику отчёт о выполненных заявках на ограничение и возобновление подачи электроэнергии по форме, установленной Заказчиком.

3.5.20. Направлять Заказчику в 10-дневный срок ответы на обращения Заказчика по вопросу поступивших от Потребителей претензий, жалоб и заявлений (либо запросов), писем и т.п. по вопросам надёжности и качества снабжения электроэнергией. По запросу Заказчика в 10-дневный срок предоставлять копии жалоб и ответов, поступивших непосредственно в адрес Исполнителя, Заказчику.

3.5.21. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех изменениях и нарушениях схем присоединения и учёта электроэнергии (мощности).

3.5.22. Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами, принадлежащие Исполнителю средства измерений, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в том числе используемые для определения объёмов электроэнергии (мощности), приобретаемой Заказчиком на розничном рынке электроэнергии (мощности). Обеспечить организацию учёта электроэнергии (мощности) на границе с многоквартирными домами.

3.5.23. Согласовывать с ССО, Потребителями, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединёнными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства. Согласовывать годовые и месячные графиков ремонтов, а также оперативных заявок в сроки, определённые Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

3.5.24. Проводить в соответствии с принятым графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок проверки состояния измерительных комплексов Потребителей и иных владельцев энергооборудования согласно Приложению № 8:

а) имеющих непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности с электросетями Исполнителя;

б) получающих энергию через бесхозные сети;

в) получающих энергию через сети ИВЭС.

3.5.25. Снимать показания приборов учёта по соответствующему Потребителю в случае прекращения договора энергоснабжения между Потребителем и Заказчиком. Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении Заказчика, а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем – на дату, следующую за днём получения соответствующего уведомления.

В случае заключения Потребителем договора с иной энергосбытовой организацией Исполнитель по заявке Заказчика производит снятие показаний приборов учёта на дату, указанную в соответствующей заявке, а в случае получения заявки позднее указанной в ней даты заключения договора энергоснабжения – с даты, следующей за днём получения соответствующей заявки.

3.5.26. Обеспечить подключение потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками Заказчика.

3.5.27. Обеспечить проведение замеров и обработку потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в сроки и по форме, установленные Заказчиком.

3.5.28. Направлять Заказчику плановый объём передачи электроэнергии и заявленной мощности для компенсации потерь (по форме Приложения № 11 к настоящему Договору в разрезе структурных подразделений Заказчика по точкам поставки и точкам приёма) в соответствии с требованиями действующего законодательства.

3.5.29. Исполнитель обязан согласовывать с Заказчиком документы о технологическом присоединении энергопринимающих устройств Потребителей, ССО, ИВЭС, в том числе в пределах максимальной мощности Исполнителя.

3.5.30. Ежегодно (в течение 7 рабочих дней с даты заключения или пролонгации Договора) предоставлять Заказчику однолинейные схемы электрической сети Исполнителя с внесением изменений, произошедших за данный период.

3.5.31. Обеспечивать организацию коммерческого учёта электроэнергии и мощности, которая необходима и достаточна для определения объёмов передачи электроэнергии и объёмов электроэнергии для компенсации потерь и соответствует требованиям нормативных документов.

3.5.32. Обеспечить установку средств учёта в точках приёма на границах балансовой принадлежности, а в случае отсутствия технической возможности такой установки – в точке электрической сети Исполнителя, расположенной максимально близко к соответствующей точке приёма.

3.5.33. Исполнитель, в случае если он имеет намерение установить систему учёта или прибор учёта, входящий в состав измерительного комплекса или системы учёта, либо заменить ранее установленные систему учёта или прибор учёта, входящий в состав измерительного комплекса или системы учёта, обязан направить Заказчику письменный запрос о согласовании места установки прибора учёта, схемы подключения прибора учёта и иных компонентов измерительных комплексов и систем учёта, а также метрологических характеристик прибора учёта.

3.5.34. Оплачивать стоимость электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих ему сетях, в соответствии с условиями договора о покупке электроэнергии для компенсации потерь.

3.5.35. В случае заключения Исполнителем Договора, обеспечивающего покупку электроэнергии для компенсации потерь на рынках электрической энергии (кроме случаев заключения указанного Договора с Заказчиком), Исполнитель обязуется уведомить Заказчика не позднее, чем за 30 дней до даты заключения указанного Договора способом, подтверждающим факт получения соответствующего уведомления Заказчиком.

3.5.36. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующими нормативно-правовыми актами.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных

и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

4.2. Приведенные в Приложениях № 6.1 и № ___ к настоящему Договору плановое количество электроэнергии, передаваемой Потребителям Заказчика по сети Исполнителя и сетям ТСО, и величина договорной (заявленной) мощности применяются Сторонами в целях определения размера авансовых платежей.

4.3. Плановый объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, с разбивкой по месяцам, включая нормативный объем потерь, определен Сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору.

Исполнитель вправе корректировать плановый объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, только по согласованию с Заказчиком. Предложение о такой корректировке должно быть направлено Заказчику не позднее чем за 25 дней до даты предлагаемого изменения объема.

Плановый объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, применяется Сторонами в целях определения размера авансовых платежей, при этом указанный объем должен быть не меньше ежемесячного нормативного объема потерь.

4.4. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 8 к настоящему Договору, Исполнитель самостоятельно и (или) с привлечением ТСО определяет объемы переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии.

4.5. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 11 к настоящему Договору, Исполнитель определяет объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в сетях.

4.6. Исполнитель самостоятельно и (или) с привлечением ТСО в порядке, определенном в Приложении № 3 и № 4 к настоящему Договору, выявляет, актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной Потребителями Заказчика электроэнергии.

5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЁМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1. Отчётным периодом для определения фактического объёма услуг по передаче электроэнергии Исполнителя и стоимости таких услуг является один календарный месяц с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут последнего календарного дня расчётного периода по местному времени.

5.2. Для определения оказанных Исполнителем услуг по передаче электроэнергии в соответствии с настоящим Договором Заказчик в срок до 24:00 часов по местному времени в последний день отчётного месяца производит снятие показаний приборов учёта по точкам поставки, приведённым в Приложении № 2 к Договору (в том числе с использованием АСКУЭ). На основании зафиксированных показаний Заказчик заполняет Акт снятия показаний по форме, приведённой в Приложении № 9 в двух экземплярах в разрезе структурных подразделений Заказчика. На основании Акта снятия показаний Заказчик осуществляет расчёт объёмов переданной электроэнергии и оформляет Акт передачи электроэнергии (Приложение № 6.1) в двух экземплярах в разрезе структурных подразделений Заказчика.

Заказчик оставляет за собой право выполнения контрольного съёма показаний в течение трёх рабочих дней после предоставления Исполнителем Акта передачи электроэнергии, который может быть использован при окончательном расчёте объёма оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии.

5.3. Заказчик в срок до 5-го числа месяца, следующего за отчётным, передаёт Акт передачи электроэнергии в разрезе классов напряжения на согласование Исполнителю.

5.4. Исполнитель в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчётным, направляет в адрес Заказчика для подписания согласованные структурными подразделениями Заказчика Акты передачи электроэнергии, Акт оказанных услуг (Приложение № 6.3) на согласованный структурными подразделениями Заказчика объём услуг по передаче электроэнергии, счёт-фактуру.

5.5. Заказчик в срок до 15-го числа месяца, следующего за отчётным, подписывает направленные Исполнителем согласованные структурными подразделениями Заказчика Акты передачи электроэнергии, Акт оказанных услуг на согласованный структурными подразделениями Заказчика объём услуг по передаче электроэнергии и направляет один из экземпляров указанных Актов Исполнителю.

5.6. Исполнитель самостоятельно и (или) с привлечением ССО выявляет, актирует факты бездоговорного потребления электроэнергии и определяет объёмы потреблённой электроэнергии в отсутствие заключённого Договора энергоснабжения с Заказчиком. Объёмы бездоговорного потребления не подлежат включению в объём оказанных Исполнителем услуг по передаче электроэнергии. Компенсация затрат, понесённых Исполнителем вследствие бездоговорного потребления, осуществляется лицом, осуществившем бездоговорное потребление.

5.7. Исполнитель самостоятельно и (или) с привлечением ССО выявляет, актирует факты безучётного потребления и определяет объёмы безучётно потреблённой Потребителями Заказчика электроэнергии. Объёмы безучётно потреблённой электроэнергии подлежат включению в объём оказанных Исполнителем услуг по передаче электроэнергии. Порядок взаимодействия Сторон в процессе составления и оборота Актов о безучётном потреблении, расчёта соответствующих объёмов потребления определён Приложением № 8.

5.8. В случае если прибор учёта электрической энергии установлен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, расход электроэнергии по соответствующей точке учёта электрической энергии корректируется на величину норматива технологических потерь электроэнергии. При расчёте норматива технологических потерь в качестве исходных применяются паспортные данные, а при их отсутствии – каталожные данные.

5.9. Стоимость услуг по передаче объёмов электрической энергии, определённых в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора, определяется по формуле:

$$C = T \times \sum W,$$

где: T – тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./МВт·час;

$\sum W$ – объём оказанных Исполнителем услуг, определённый в соответствии с настоящим Разделом Договора (МВт·час).

5.10. Изменение тарифа уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а изменённый тариф вводится со дня его установления.

5.11. Оплата услуг производится до 15-го числа месяца, следующего за расчётным, исходя из объёмов переданной электроэнергии, указанных в Акте оказанных услуг.

5.12. Стоимость и порядок оплаты дополнительных услуг

5.12.1. Дополнительные услуги, оказываемые Сторонами, которые в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации не относятся к услугам, оказываемым на безвозмездной основе, оплачиваются в соответствии с утверждённой Заказчиком калькуляцией данного вида услуг.

5.12.2. Расходы Исполнителя на совершение действий по введению ограничения режима потребления и (или) последующему восстановлению режима потребления компенсируются Заказчиком в случаях, если затраты на оказание таких услуг не учтены в тарифах Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии. Стоимость таких расходов определяется в соответствии с утверждённой Заказчиком калькуляцией.

5.12.3.Расчётным периодом для оплаты дополнительных услуг является один календарный месяц.

5.12.4.Исполнитель в срок не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчётным, представляет Заказчику Акт оказания дополнительных услуг (Приложение № 6.4), счёт-фактуру.

5.12.5.При отсутствии замечаний к объёму, стоимости, качеству оказанных дополнительных услуг Заказчик оплачивает оказанные услуги путём перечисления денежных средств на счёт Исполнителя или иным способом, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации, в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчётным. При наличии замечаний разногласия разрешаются в порядке, установленном Разделом 7 настоящего Договора.

5.12.6.Порядок снятия показаний, определения объёмов электроэнергии, используемых в целях определения стоимости услуг по передаче электроэнергии, расчётным путём регулируются Приложением № 9 к настоящему Договору.

6. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ СЕТЯХ

6.1. Порядок оплаты исполнителем электроэнергии для компенсации потерь в принадлежащих ему сетях определяется на основании отдельного договора о компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях.

7. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ

7.1. При наличии замечаний со стороны одной из Сторон относительно корректности определения объёмов оказанной услуги по передаче электроэнергии, определения объёма, стоимости, качества предоставленной услуги, указанной Стороной оформляется Протокол разногласий (Приложение № 6.6). Протокол разногласий направляется в адрес другой Стороны в срок до 13-го числа месяца, следующего за отчётным. Заказчик и Исполнитель принимают для взаимных расчётов неоспариваемый объём и стоимость оказанных услуг.

7.2. В целях согласования оспариваемого объёма оказанной услуги в определённый Сторонами совместно срок, не позднее окончания месяца, следующего за отчётным, создаётся совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Исполнителя, Заказчика, призванная урегулировать возникшие разногласия. При необходимости к работе согласительной комиссии по инициативе любого из её участников может быть привлечён Потребитель. По мере урегулирования разногласий согласованные оспариваемые объёмы и стоимость оказанной услуги оформляются Протоколом урегулирования разногласий (Приложение № 6.7). Корректировочный счёт-фактура оформляется Исполнителем в момент урегулирования разногласий в порядке, предусмотренном п. 3 ст. 168, п. 5.2 ст. 169 НК Российской Федерации и в течение 5 календарных дней направляется в адрес Заказчика.

7.3. Если в течение двух календарных месяцев с момента окончания отчётного месяца стороны не пришли к согласию относительно оспариваемого объёма передачи электроэнергии, все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в порядке, определённом Арбитражным процессуальным кодексом Российской Федерации.

7.4. До момента разрешения спора путём оформления Протокола урегулирования разногласий либо в установленном законодательством порядке Стороны при осуществлении расчётов за оказанные Исполнителем услуги по передаче электроэнергии принимают объёмы в размере неоспариваемой Сторонами величины.

7.5. Урегулированный Сторонами ранее оспариваемый объём подлежит оплате одновременно с очередным платежом такой Стороны в месяце, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объёма.

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

8.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления, возобновления режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Порядок взаимодействия определён Сторонами в Приложении № 7 к настоящему Договору.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

9.2. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика. Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, Исполнитель обязуется в течении 3-х рабочих дней после получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

9.3. Сторона, производящая работы, связанные с изменением или нарушением схемы учёта, и не уведомившая письменно вторую Сторону и прочие заинтересованные лица Стороны до начала работ, компенсирует убытки сторон в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В случае если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электроэнергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

9.4. Убытки, причинённые Заказчику, Потребителям Заказчика и иным лицам в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, возмещаются Исполнителем в соответствии с действующим законодательством. Исполнитель возмещает в регрессном порядке убытки, возмещенные Заказчиком Потребителю и иным лицам, возникшие в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора.

9.5. Убытки, причинённые Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, возмещаются Заказчиком в соответствии с действующим законодательством. Заказчик возмещает в регрессном порядке убытки, возмещенные Исполнителем Потребителю и иным лицам, возникшие в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора.

9.6. За технологические нарушения (аварии или т.д.) на оборудовании, принадлежащем Заказчику на праве собственности или ином законном основании (за исключением объектов, переданных Исполнителю в пользование и ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, вызванные

неправомерными действиями персонала Заказчика, Заказчик несёт ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9.7. За технологические нарушения (аварии или т.д.) на оборудовании, принадлежащем Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (за исключением объектов, переданных Заказчику в использование и (или) ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Заказчика, вызванные неправомерными действиями персонала Исполнителя, Исполнитель несёт ответственность в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

9.8. Граница ответственности за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности Сторон, установленными в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и Актах разграничения эксплуатационной ответственности сторон, а также в актах согласования аварийной и технологической брони.

9.9. 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 Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме в течение 3-х рабочих дней.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств могут служить справки, решения (заявления) иные документы, выданные Торгово-промышленной палатой либо компетентным органом государственной власти, иными уполномоченными организациями, учреждениями.

9.10. В случае если Исполнитель не предоставляет (несвоевременно предоставляет) Заказчику или предоставляет не в надлежащей (отличающейся от согласованной Сторонами) форме первичные документы, фиксирующие показания приборов учёта (Акт снятия показаний, Акт передачи электрической энергии, Акт перетоков, Акт оказанных услуг, Акт приёма-передачи электроэнергии), Заказчик вправе приостановить исполнение встречных обязательств по оплате услуг по настоящему Договору до предоставления Исполнителем соответствующих документов, составленных в надлежащей форме.

9.11. При недопуске представителей Заказчика, не по вине Исполнителя, в согласованные сроки к пунктам контроля объёма передачи электрической энергии Исполнителя по точкам поставки, зафиксированном «Актом не допуска», Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору по данным точкам поставки. При этом Стороны повторно согласовывают сроки допуска к пунктам контроля объёмов электрической энергии в следующем расчётном периоде. Расчёт по данным точкам поставки возобновляется после составления совместного Акта снятия показаний.

9.12. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причинённого третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности при введении ограничения/возобновления режима электропотребления:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения/возобновления режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное Договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям, в том числе сверх сроков, определённых категорией надёжности снабжения;

б) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии.

10.СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Договор вступает в силу с _____, действует по _____.

10.2. В случае если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за 30 дней до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений или о заключении нового договора, настоящий Договор считается продлённым на следующий календарный год на тех же условиях.

Если любой из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

10.3. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путём введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи) электроэнергии между Заказчиком и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем – с даты, следующей за днём получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учёта по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

10.4. При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии по каким-либо точкам поставки, Исполнитель снимает показания приборов учёта на момент прекращения и передаёт указанные данные Заказчику.

10.5. Настоящий Договор прекращает своё действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством, в том числе при утрате Исполнителем всех прав на объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии. Исполнитель обязан сообщить Заказчику о планируемой дате утраты всех прав на объекты электросетевого хозяйства не позднее, чем за 30 дней до её наступления.

10.6. В целях расторжения Договора Сторонами оформляется Соглашение о расторжении Договора, которое должно содержать сроки расторжения Договора, а также порядок и сроки погашения задолженности.

11.ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

11.2. Каждая из сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;

- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему Договору.

11.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

11.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем Договоре.

11.5. Все споры Сторон по настоящему Договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего Договора, урегулируются путём проведения переговоров, предъявления друг другу претензий. При недостижении согласия все споры Сторон, не урегулированные в претензионном (досудебном) порядке, подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде в соответствии с действующим законодательством.

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

12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

- 12.1. Приложение № 1 «Перечень точек приёма электроэнергии в сеть Исполнителя».
- 12.2. Приложение № 2 «Перечень точек поставки из сети Исполнителя».
- 12.3. Приложение № 3 «Акт разграничения границ балансовой принадлежности».
- 12.4. Приложение № 4 «Акт разграничения границ эксплуатационной ответственности».
- 12.5. Приложение № 5 «Объекты межсетевой координации».
- 12.6. Приложение № 6.1 «Акт передачи электроэнергии потребителю».
- 12.7. Приложение № 6.2 «Акт перетоков электроэнергии».
- 12.8. Приложение № 6.3 «Акт оказанных услуг».
- 12.9. Приложение № 6.4 «Акт оказанных дополнительных услуг».
- 12.10. Приложение № 6.5 «Акт приёма-передачи электроэнергии для компенсации потерь».
- 12.11. Приложение № 6.6 «Протокол разногласий».
- 12.12. Приложение № 6.7 «Протокол урегулирования разногласий».
- 12.13. Приложение № 7 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при введении ограничения/возобновления режима потребления электроэнергии».
- 12.14. Приложение № 8 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о безучетном потреблении электроэнергии и расчета объемов электроэнергии по актам о безучетном потреблении электроэнергии».
- 12.15. Приложение № 9 «Регламент снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии».
- 12.16. Приложение № 10 «Регламент оперативно-технологического взаимодействия».
- 12.17. Приложение № 11 «Плановые объёмы потребления электроэнергии и мощности в целях компенсации потерь»
- 12.18. Приложение № 12 «Плановые объёмы потребления электроэнергии и мощности потребителями».

13. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

Заказчик:

Место нахождения:
ИНН:
КПП:
Расчётный счёт:
БИК
ОКПО

«_____»
Место нахождения: _____
ИНН:
КПП:

_____/_____/_____

МП

Место нахождения:
ИНН:
КПП:
р/счёт
Банк
к/счёт
БИК:

_____/_____/_____

МП