

**ТИПОВАЯ ФОРМА ДОГОВОРА
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(для юридического лица (ИП) - потребителя электроэнергии)**

**ДОГОВОР №
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Мирный

«___» ____ 201__ г.

Муниципальное унитарное предприятие «Мирнинские городские электросети», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора МУП МГЭС Бугор Виктора Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - «Договор») о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ

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

1.1.1. **Точка поставки** - место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Исполнителя и Потребителя, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до момента составления данного акта – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики) Потребителя к электрической сети Исполнителя.

При присоединении Потребителя к электрическим сетям ТСО точка поставки располагается на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Потребителя и ТСО, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок), а до момента составления и передачи ТСО Исполнителю данного акта – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики) Потребителя к электрической сети ТСО.

При опосредованном присоединении Потребителя к электрической сети Исполнителя, ТСО точки поставки располагаются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства (энергоустановкам) производителей электрической энергии, лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства.

1.1.2. **Точка присоединения к электрической сети** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя с электрической сетью смежного субъекта электроэнергетики. Точки присоединения определены Сторонами в Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) (Приложение № 2.1 к настоящему Договору) и (или) в однолинейной схеме электрической сети Потребителя (Приложение №7 к настоящему Договору).

1.1.3. **Заявленная мощность** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.1.4. 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 Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.1.5. Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

1.1.6. Система учета - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

1.1.7. Акт снятия показаний приборов учета – документ, содержащий в себе расчет количества переданной за расчетный период электрической энергии (мощности), оформленный Сторонами на основании показаний приборов учета. Форма акта определена Сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору.

1.1.8. Документы о технологическом присоединении - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (ТСО) в соответствии с Правилами технологического присоединения, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон.

1.1.9. Резервируемая максимальная мощность - разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя (*максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт*) и фактической мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

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

1.1.10. Территориальные сетевые организации (ТСО) – коммерческие организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением случаев, предусмотренных законодательством), заключившие с Исполнителем договоры оказания услуг по передаче электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих указанным сетевым организациям.

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

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

актами в области электроэнергетики.

1.3. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются, в том числе (но, не ограничиваясь):

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (далее – Основные положения розничных рынков);

- Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (далее – Правила ограничения режима потребления);

- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила недискриминационного доступа);

- 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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (ранее, далее – Правила технологического присоединения);

- Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 №6;

- Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 №229;

- Межотраслевыми правилами по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок.

В случае внесения изменений в законодательство Российской Федерации (в т.ч. в перечисленные в п.1.3 настоящего Договора правовые акты), условия настоящего Договора, урегулированные определенными правовыми актами, применяются с учетом произошедших в законодательстве уточнений и корректировок.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей Исполнителя, ТСО, ИВЭС, бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства до точек поставки, указанных в соответствующих приложениях к настоящему Договору (далее – услуги по передаче электрической энергии), а Потребитель обязуется оплачивать Исполнителю услуги по передаче электрической энергии в порядке и сроки, установленные в настоящем Договоре

2.2. Исполнитель обеспечивает передачу электрической энергии в точки поставки Потребителя, определенные в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) (в точки присоединения энергопринимающего устройства Потребителя, указанные в Приложении № 3 к настоящему Договору).

2.4. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.4.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети Исполнителя, ТСО, определенная в документах о технологическом присоединении, с распределением указанной величины по каждой точке поставки определена сторонами в Приложении №8.

В случае, если в документах о технологическом присоединении величина максимальной мощности энергопринимающих устройств не указана, а также в случае утраты документов о технологическом присоединении величина максимальной мощности определяется,

(указывается способ определения максимальной величины мощности;

**в случае если Стороны не согласовали способ определения величины максимальной мощности, указанный показатель определяется исходя из наибольшего из почасовых объемов потребления электрической энергии, определенных по результатам проведения контрольных замеров за последние 5 лет либо за срок, когда контрольные замеры проводились, если этот срок составляет меньше 5 лет).*

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

2.4.3. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и в Акте разграничения эксплуатационной ответственности Сторон (Приложения №2.1, 2.2 к настоящему Договору).

2.4.4. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), 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 определены в Приложении №3 к настоящему Договору.

2.4.5. Обязанность Потребителя по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям, а также в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

2.4.6. Обязанность Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, в установленном порядке, 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 Исполнителя.

2.4.7. Максимальное значение соотношения потребления активной и реактивной мощности по точкам поставки – «tg фи» равен или менее ____.

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

2.5. В случае, если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек поставки либо существенных условий, указанных в п.2.4, данные изменения закрепляются в подписываемых Сторонами дополнительных соглашениях к Договору либо путем переоформления к нему соответствующих приложений. Данные изменения должны быть оформлены не позднее 30 календарных дней с даты обращения одной Стороны к контрагенту с заявлением о необходимости корректировки соответствующих условий Договора и приложением к нему проекта изменений (допускается направление проекта изменений в электронном виде).

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору Стороны обязаны:

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

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем рассмотрения и подписания Сторонами Актов сверки взаимных расчетов за оказанные услуги, подготовленных не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг, Исполнителем.

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

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

3.1.5. Обеспечить в соответствии с балансовой принадлежностью электрических сетей оборудование точек поставки (присоединения) приборами учета электрической энергии (мощности), в соответствии с установленными законодательством РФ требованиями, а также обеспечить их работоспособность, обслуживание, поверку и соблюдение в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и изготовителем.

**До исполнения указанной обязанности Стороны должны согласовать расчетный способ определения объемов переданной электрической энергии.*

3.1.6. Собственник энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию в соответствии с установленными законодательством РФ требованиями.

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

3.1.8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством РФ, настоящим Договором.

3.2. Исполнитель обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки Потребителя в объемах и в пределах максимальной мощности, указанных в Приложении № 7 к настоящему Договору, в соответствии с категорией надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Потребителя, при условии соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленных п.2.6 настоящего Договора.

3.2.2. По окончании каждого расчётного периода определять объёмы переданной Потребителю электрической энергии (мощности) на основании предоставленных Потребителем Исполнителю показаний расчетных приборов учета. В случае если у Потребителя отсутствуют приборы учета, определяемыми Сторонами в качестве расчетных, Исполнитель самостоятельно обеспечивает снятие показаний и определение объемов переданной Потребителю электрической энергии (мощности).

3.2.3. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электрической энергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.2.4. Определять в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств Потребителя.

3.2.5. Письменно уведомить Потребителя о сроках ограничения режима потребления в связи с проведением плановых, текущих и капитальных ремонтов на энергетических объектах Исполнителя в срок, не позднее 10 дней до их начала, в случае если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления Потребителя.

3.2.6. Разрабатывать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

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

3.2.8. Направлять Потребителю в 10 (десяти) дневный срок ответы на поступившие от него жалобы и заявления по вопросам исполнения условий настоящего Договора.

3.2.9. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителя.

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

3.2.11. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Потребителя, с учетом режима работы Исполнителя, к приборам учета электрической энергии (мощности), определенных в Приложении №3 к настоящему Договору, для:

- их проверки;
- снятия показаний с приборов учета, в том числе контрольных;
- контроля над соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.2.12. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором, действующим законодательством РФ.

3.3. Исполнитель имеет право:

3.3.1. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных Потребителем в рамках исполнения настоящего Договора.

3.3.2. Осуществлять контроль соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

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

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

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

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

3.3.7. При наличии устройств противоаварийной и режимной автоматики

на энергообъектах Потребителя в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике устанавливать задание Потребителю по объему отключаемой нагрузки при расстановке устройств АЧР и САОН и контролировать его исполнение.

3.3.8. Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей Потребителя по настоящему Договору, действующему законодательству РФ.

3.4. Потребитель обязуется:

3.4.1. Соблюдать предусмотренный в течение всего срока действия Договора требований, установленных документами о технологическом присоединении, режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

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

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

3.4.4. Рассматривать в порядке, указанном в Приложении №12. к настоящему Договору, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период.

3.4.5. После получения Потребителем оригинала отчета о стоимости расчётных нагрузочных потерь в электрических сетях Исполнителя, оплаченных Потребителем (учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию) в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направить копию данного отчета Исполнителю.

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

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

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

3.4.9. Соблюдать установленные Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

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

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

оборудования Потребителя).

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

3.4.13. Информировать Исполнителя (ТСО) о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя, связанных с оперативными переключениями на сетях сетевой организации, в срок, не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала месяца, предшествующего месяцу, в котором будут производиться работы; при необходимости согласовать проведение данных работ с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. В остальных случаях Потребитель обязан информировать Исполнителя (ТСО) о работах (мероприятиях), проведение которых будет осуществляться на энергетических объектах Потребителя, в срок, не позднее 15 дней до их начала.

Согласовывать предложенные сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.14. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя, 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), соблюдать определенные в Договоре значения соотношения потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$).

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

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

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

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

Компенсировать затраты Исполнителя, в том числе, в случае несвоевременной оплаты Потребителем потребленной электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя Исполнителя к Потребителю для проведения работ по введению полного или частичного ограничения, Потребитель представил представителю Исполнителя оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности перед Исполнителем или продавцом электрической энергии, с которым у Потребителя заключен договор купли-продажи (поставки)

электрической энергии (в случае, если затраты на введение Потребителю полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а так же на восстановление энергоснабжения не учтены Исполнителю при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии).

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

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

3.4.21. Обеспечить наличие автономных резервных источников электроснабжения для электроприемников 1 и 2 категории надежности.

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

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

3.4.23. Проводить замеры на энергопринимающих устройствах Потребителя и предоставлять Исполнителю (ТСО) информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю (ТСО), при получении от него требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.4.24. Представлять проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя (ТСО) в течение 30 дней с даты заключения Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категории потребителей, перечисленных в приложении к Правилам ограничения режима потребления, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа оснований для изменения такого акта.

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

в соответствии с Правилами технологического присоединения и Основными положениями розничных рынков.

3.4.26. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения или изменения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), в срок не позднее, чем за 30 дней до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

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

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

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

3.4.27. Представлять Исполнителю уведомление о плановом объеме услуг по передаче электрической энергии в предстоящем расчетном периоде регулирования (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения), в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре не позднее 01 апреля текущего года.

При непредставлении Потребителем Исполнителю в установленные сроки информации, указанной в предыдущем абзаце, Исполнитель в целях формирования материалов для установления тарифов на следующий календарный год применяет фактическую величину использованной мощности энергопринимающих устройств Потребителя (в случае применения для расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) интервальных приборов учета).

В случае применения для целей установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии показаний приборов учета, не позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток, Исполнителем в качестве заявленной мощности принимается величина максимальной мощности Потребителя указанная в Приложении №8 к настоящему Договору. Исполнитель самостоятельно формирует в отношении каждой точки поставки (присоединения) плановый объем электрической энергии и мощности (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) на следующий календарный год, которые направляются в _____ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов) и Потребителю по форме Приложения №1 к настоящему Договору.

3.4.28. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, технических и автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих Потребителю.

3.4.29. Передавать Исполнителю в согласованной форме (Приложение № 8 к настоящему Договору) и установленном настоящим Договором порядке и сроки показания расчётных приборов учёта, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя.

3.5. Потребитель имеет право:

3.5.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии техническим регламентами и иным обязательным требованиям.

3.5.2. Направлять Исполнителю заявку о выборе варианта тарифа для определения варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный/двухстаковый)

на период тарифного регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений _____ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов) об установлении соответствующих цен (тарифов).

3.5.3. Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей Исполнителя по настоящему Договору, действующему законодательству РФ.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Ежемесячно в порядке, установленном Сторонами в Приложении № 8 к настоящему Договору, Исполнитель определяет объемы переданной электрической энергии.

Исполнитель самостоятельно и (или) с привлечением ТСО в порядке, определенном в Приложении № 9 к настоящему Договору, выявляет объемы безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии Потребителем. Исполнителем составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии и направляется Потребителю в порядке, предусмотренном в Приложении №9 к настоящему Договору.

4.2. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов 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 электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности.

4.3. Количество электрической энергии (мощности), переданной Потребителю по сетям Исполнителя и ТСО, определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут последнего календарного дня расчётного периода по московскому времени по показаниям соответствующих приборов учета электрической энергии, а также на основании данных, полученных с применением расчетных способов, указанных в Приложении №8 к настоящему Договору.

Показания приборов учета электрической энергии и расчет величин максимальной мощности, сформированных в соответствии с Приложением №8 к настоящему Договору, заносятся Исполнителем в ведомости снятия показаний и расчета величин максимальной мощности. Исполнитель на основании информации, содержащейся в указанных ведомостях, формирует сводные акты первичного учета электрической энергии и мощности по формам согласно Приложениям №5.1, 5.2 (далее – сводные акты) к настоящему Договору.

На основании сводных актов, а также с учетом данных, полученных с применением расчетных способов, указанных в Приложении №8 к настоящему Договору, Исполнителем за расчетный период составляется Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) по форме приложения №1 к Приложению №11 к настоящему Договору.

4.4. Сторона, намеревающаяся осуществить какое – либо вмешательство в работу прибора учета электрической энергии и (или) измерительного комплекса (замена, обслуживание, поверка приборов учета электрической энергии и др.), обязана предварительно согласовать свои действия с другой Стороной по Договору.

4.5. Порядок проверки приборов учета электрической энергии указан в Приложении № 10 к настоящему Договору.

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

5.1. Исполнитель в порядке и по основаниям, указанным в Правилах ограничения режима потребления, вводит ограничение режима потребления электрической энергии Потребителю. Введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю не влечет за собой расторжение настоящего Договора.

6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ПО ДОГОВОРУ

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

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

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

6.2. Потребитель вправе выбрать вариант тарифа (одноставочный, двухставочный) на период регулирования путем направления письменного уведомления в адрес Исполнителя в течение 1 (одного) месяца со дня официального опубликования _____ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов). При этом выбор Потребителем двухставочного тарифа возможен только в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы введенными в эксплуатацию приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

Исполнитель на основании уведомления Потребителя о смене варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии формирует и направляет Потребителю дополнительное соглашение к Договору.

6.3. Выбранный Потребителем вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

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

В расчетном периоде регулирования допускается изменение варианта тарифа:

- по взаимному соглашению Сторон;
- в случаях, предусмотренных законодательством РФ.

6.5. Вариант применяемого тарифа, сроки и размеры платежей по оплате услуг, оказанных Исполнителем, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору определен Сторонами в Приложении №11 к настоящему Договору.

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

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

6.8. Счет на оплату авансовых платежей в расчетном периоде формируется Исполнителем на основании планового объема передаваемой электрической энергии и мощности, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору.

6.9. Окончательный расчет за расчетный период формируется Исполнителем на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период с учетом фактически поступивших платежей в счет данных услуг за расчетный период.

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

- реквизитах настоящего Договора;
- периоде (годе, месяце) за который производится оплата за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

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

- в первую очередь погашается дебиторская задолженность, начиная от более ранних периодов образования;
- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца дебиторской задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;
- при превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

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

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

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

Убытки, возникающие у Исполнителя или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности,

возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение в соответствии с гражданским законодательством РФ.

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ИНЫХ УСЛУГ ПО ДОГОВОРУ

6.14. Порядок определения и оплаты стоимости услуг, оказанных Исполнителем по введению ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и (или) последующему восстановлению режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю, определен Сторонами в Приложении №11 к настоящему Договору.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора.

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

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

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

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

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

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

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

д) в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

7.5. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате услуг, оказываемых Исполнителем в рамках настоящего Договора, Потребитель уплачивает Исполнителю проценты в размере, определяемом в соответствии со ст.395 Гражданского кодекса Российской Федерации.

8. ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

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

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

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

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

9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

9.1. Стороны предпринимают все от них зависящее для разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе толкования и исполнения настоящего Договора, путем переговоров.

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, не урегулированные в процессе проводимых с участием Сторон переговоров, подлежат рассмотрению в арбитражном суде (суде) по месту нахождения Исполнителя.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

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

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

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

10.4. В случае если одной из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

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

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 как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

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

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

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 п.11.2 (иных пунктах) настоящего Договора.

11.5. 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 разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

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

12.2. Приложение №2.1 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок).

12.3. Приложение №2.2 «Акт разграничения эксплуатационной ответственности».

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

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

12.6. Приложение №6 «Однолинейная схема электрической сети Потребителя».

12.7. Приложение № 7 «Величина максимальной мощности, распределенная по точкам поставки (присоединения)».

12.9. Приложение № 8 «Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электрической энергии (мощности)».

12.10. Приложение №9 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Потребителя при составлении актов о неучтенном потреблении электрической энергии и расчета объемов неучтеноной электрической энергии ».

12.11. Приложение №10 «Регламент проверки приборов учета электрической энергии».

12.12. Приложение №11 «Условия расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору».

12.13. Приложение №12 «Расценки по оплате иных оказываемых услуг, кроме услуг по передаче электрической энергии».

АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

<i>Исполнитель</i>	<i>Потребитель</i>
МУП МГЭС	Место нахождения:
Юридический адрес: 164170, Архангельская область, г. Мирный, ул. Неделина, дом 6А	
Почтовый адрес: 164170, Архангельская область, г. Мирный, ул. Неделина, дом 6А	Место нахождения
ОГРН 1022901466279	ИНН
ИНН 2925004243	КПП
КПП 292501001	ОКПО
ОКПО 10374693	ОКВЭД
ОКВЭД 40.10.5	Телефон
Телефон (81834) 5-31-22, 5-44-83	Факс
Факс (81834) 5-31-22,	E-mail
E-mail mupmges@yandex.ru , mges@atnet.ru	
№ расчетного счета 40702810800000000006	№ расчетного счета
№ корреспондирующего счета - отсутствует	№ корреспондирующего счета
Наименование банка получателя: ПУ Банка России, Октябрьское, г. Мирный-12, Архангельской области	Наименование банка:
БИК 041122002	БИК

Исполнитель

Потребитель

(должность)

(должность)

(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)

М.П. «____» ____ 20 ____ г.

М.П. «____» ____ 20 ____ г.