

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

\_\_\_\_\_ (место составления договора)

\_\_\_\_\_ (дата составления договора)

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

**Точка поставки** (точка присоединения) – место исполнения обязательств по договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики).

**Правила розничных рынков** – Постановление Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии");

**Средства коммерческого учета** - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электроэнергии (приборы учёта), телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

**Ответственная сторона или владелец средств коммерческого учёта** – физическое или юридическое лицо, имеющее на балансе средства коммерческого учёта, эксплуатирующее его и несущее ответственность за него, или лицо, выступающее в интересах владельца на установленных Законодательством РФ основаниях;

**Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Потребителей Заказчика, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

**Фактическая мощность** - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки на соответствующих уровнях напряжения) Потребителями Заказчика в установленные Системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

**Системный оператор** – \_\_\_\_\_

**2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

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, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, до точек поставки в объеме, необходимом Заказчику, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

**2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:**

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрическим сетям Исполнителя с распределением указанной величины по каждой точке поставки, установлена в Приложении № 1 настоящего Договора;

б) порядок расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии;

в) ответственность Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте разграничения и эксплуатационной ответственности сторон, Приложение № 3 настоящего Договора;

г) 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;

д) обязанность Сторон обеспечить работоспособность средств учёта электроэнергии и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, в соответствии с их балансовой принадлежностью и принадлежностью электрооборудования.

е) обязанность Заказчика обеспечить эксплуатацию принадлежащих Потребителям Заказчика на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики и возможность реализации воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя.

### **3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

**3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующим законодательством РФ и другими нормативными правовыми актами, обязательными для исполнения Сторонами, а так же условиями настоящего Договора.

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

3.1.3. Направлять и принимать от другой стороны документы, касающиеся исполнения настоящего Договора, способами, позволяющими определить факт их направления и получения.

В случае если для передачи документов используется факсимильная связь или электронная почта, подлинные экземпляры должны быть направлены курьером, или заказным письмом, не позднее, чем через 3 календарных дня.

3.1.4. Согласовывать все изменения в первичной документации, влияющие на выполнение Сторонами обязанностей по настоящему договору.

3.1.5. Производить взаимную сверку финансовых расчетов по договору путем составления «Акта сверки расчётов» по инициативе любой из сторон.

**3.2. Заказчик обязуется:**

3.2.1. Оплачивать услуги по передаче электроэнергии (мощности) в размерах и сроках, предусмотренных разделом 6 настоящего Договора.

3.2.2. а) поддерживать в надлежащем состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электроэнергии 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 обеспечить поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

б) выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении энергетических сетей и исправности используемых ими приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии;

в) незамедлительно уведомлять Исполнителя:

- об авариях на энергетических объектах, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;

- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, обо всех изменениях параметров программирования multifunctional приборов учета электроэнергии;

- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении и (или) на территории Заказчика;

г) информировать Исполнителя, о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчика;

е) безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя к сетям которых присоединены электроустановки Заказчика, 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);

ж) выполнять команды Исполнителя, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Заказчика, 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;

з) обеспечить беспрепятственный допуск в соответствии с режимом работы предприятия (часы работы предприятия указываются Заказчиком в соответствующей заявке), уполномоченных представителей Исполнителя, в целях осуществления Исполнителем контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных обследований расчетных измерительных комплексов на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Заказчика, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

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

к) самостоятельно обслуживать средства учета электроэнергии, установленные в электроустановках Потребителя с обязательной приемкой их представителями Исполнителя и составлением Акта, 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;
- сроков поверки средств учета электроэнергии;
- порядка и периодичности передачи данных коммерческого учета Потребителем;
- сроков восстановления работоспособности средств учета в случае их временного выхода из эксплуатации или утраты (не более 2 месяцев).

л) ежемесячно согласовывать с Исполнителем объём потреблённой электроэнергии на основании показаний средств учёта, или расчётных способов определения объёмов переданной электроэнергии, с учётом расчёта потерь электроэнергии от места установки средств учёта до границы балансовой принадлежности сетей.

м) выполнять команды Исполнителя по ограничению потребляемой мощности до величин указанных в Договоре.

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

п) обеспечить соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

р) обеспечить проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Заказчика системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

с) обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Постановления Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии оснований для изменения такого акта;

т) обеспечить на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электроэнергии, установленные соответствующим техническим регламентом и иными обязательными требованиями, в том числе соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне значений  $\text{tg } \varphi$ :

$\text{tg } \varphi = 0,5$  для уровня напряжения 110 кВ в точке поставки,

$\text{tg } \varphi = 0,4$  для уровня напряжения 6 - 35 кВ в точке поставки,

$\text{tg } \varphi = 0,35$  для уровня напряжения 0,4 кВ в точке поставки.

3.2.3. Обеспечить выполнение требований Исполнителя об ограничении режима потребления электроэнергии (мощности) в соответствии с утверждёнными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электроэнергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ, в

качестве основания для введения полного или частичного режима ограничения потребления электроэнергии.

3.2.4. Направлять Исполнителю «Акт об объеме переданной электрической энергии» (Приложение №4), составленный в соответствии с разделом 4 настоящего Договора.

3.2.5. Представлять Исполнителю на следующий календарный год плановый объем передачи электроэнергии (мощности) по каждой точке поставки не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования.

Планируемый к потреблению объем услуг, в том числе заявленная мощность, может быть использован в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и не применяется для целей определения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии.

3.2.6. Предоставлять по просьбе Исполнителя сведения о составе и мощности основного электропотребляющего оборудования, схемы электроснабжения.

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

### 3.3. **Исполнитель обязуется:**

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) в точке поставки энергопринимающих устройств Заказчика, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.3.2. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать (обеспечивать допуск) уполномоченных представителей Заказчика к приборам учета электроэнергии и контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.3.3. Проводить проверки состояния приборов учета. При выявлении случаев безучетного потребления электрической энергии Исполнитель не обязан направлять Заказчику уведомление с предложением принять участие в составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

3.3.4. Осуществлять (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соответствия значения коэффициента реактивной мощности в электроустановках Заказчика и соблюдения Заказчиком предельных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.3.5. Осуществлять передачу электроэнергии (мощности) в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Заказчика.

3.3.6. Незамедлительно информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.3.7. Незамедлительно информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе системы электроснабжения, угрозе жизни и безопасности людей, иных неотложных обстоятельствах, влекущих за собой полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии (мощности) и влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору, в сроки и в порядке, определенные действующим законодательством.

3.3.8. Устанавливать в порядке, определяемом Министерством Энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для энергопринимающих устройств Заказчика.

3.3.9. По окончании каждого расчетного периода определять объемы переданной Заказчику электроэнергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электроэнергии в порядке и сроки установленные Сторонами в разделе 4 настоящего Договора.

3.3.10. Приостанавливать подачу электрической энергии (мощности), путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии, в случаях и порядке предусмотренных действующим законодательством и в соответствии с разделом 5 настоящего Договора.

3.3.11. Проводить проверки состояния приборов учета Заказчика в соответствии с порядком и сроками, установленными в соответствии с действующим законодательством.

3.3.12. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

#### **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1. Договорный объем передачи электроэнергии и мощности по сети Исполнителя Заказчику, согласованы Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

4.2. Фактическое количество электроэнергии, переданной в расчётном периоде, определяется по состоянию на 00 часов (московского времени) 1-го числа месяца следующего за расчетным, следующим образом:

а) при наличии действующей системы АИИС КУЭ, аттестованной и принятой в эксплуатацию в установленном порядке, количество переданной в расчётном периоде электроэнергии с учётом потерь - на основании результатов измерений, полученных с использованием системы АИИС КУЭ, в соответствии с утверждённой в установленном порядке «Методикой выполнения измерений количества электрической энергии (мощности)».

б) при отсутствии, или неисправности системы АИИС КУЭ – на основании показаний расчётных приборов учёта, указанных в Приложении № 1 настоящего Договора.

в) при отсутствии, или неисправности системы АИИС КУЭ и расчётных приборов учёта – на основании показаний контрольных приборов учёта.

г) при выявлении неисправности, утраты, истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой или не предоставлении показаний приборов учета в срок, установленный настоящим Договором, объем оказанных Исполнителем услуг определяется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 г. N 442.

4.3. Заказчик в соответствии с данными (согласно п.п. а) – в) пункта 4.2 настоящего Договора) формирует и направляет Исполнителю до 14.00 2-го числа месяца следующего за расчетным посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте либо нарочным «Акт об объемах переданной электрической энергии» по форме Приложения №4 к Договору. Оригиналы данного Акта отправляются Заказчиком Исполнителю до 14.00 3-го числа месяца следующего за расчетным способом позволяющим подтвердить дату отправления.

4.4. В случаях, указанных в п.п. г) п. 4.2. Исполнителем составляются акты безучетного потребления. Объем электроэнергии, рассчитанный в актах безучетного потребления, подлежит включению Заказчиком в «Акт об объемах переданной электрической энергии».

4.5. Исполнитель на основании данных полученных им от Заказчика в «Акте об объемах переданной электрической энергии» или в соответствии с п.п. г) п. 4.2. формирует и направляет Заказчику надлежащим образом оформленный «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» по форме Приложение №5 к Договору, в соответствии с порядком определенным в п.6.3 настоящего Договора.

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

5.1. Режим передачи электрической энергии может быть частично или полностью ограничен Исполнителем, в том числе ослаблением схемы электроснабжения или вводом токоограничивающих уставок устройств автоматического ограничения нагрузок, в следующих случаях:

а) неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии;

б) приостановления исполнения обязательств по договору купли-продажи электрической энергии или по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии (мощности) - при наличии соответствующего уведомления (в письменной форме) от администратора торговой системы, гарантирующего поставщика или энергосбытовой организации

с указанием размера задолженности Заказчика, предельного срока для ее погашения, а также предполагаемого срока введения ограничений режима потребления;

в) выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок (энергопринимающих устройств) Заказчика, удостоверенного органом Ростехнадзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;

г) возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов, а также для предотвращения, или ликвидации последствий аварии;

д) возникновения внерегламентных отключений;

е) по заявке Заказчика;

ж) в случае нарушения Заказчиком условий оплаты электрической энергии по договору, заключенному на оптовом или розничном рынках электроэнергии, Исполнитель направляет Заказчику соответствующее уведомление способом, подтверждающим его получение Заказчиком. Передача электрической энергии приостанавливается Исполнителем с даты введения ограничения, указанной в уведомлении, если на момент ввода ограничений не будут устранены обстоятельства, послужившие основанием для ввода ограничений;

з) присоединения Заказчиком к электрической сети энергопринимающих устройств, не соответствующих условиям настоящего Договора (по величине потребляемой мощности, потреблению активной и реактивной энергии, обеспечению учёта электроэнергии);

и) присоединения Заказчиком к электрической сети энергопринимающих устройств (энергетических установок) с нарушением порядка технологического присоединения.

5.2. Кроме случаев, когда ограничение производится по требованию Заказчика, или по решению федерального уполномоченного органа по технологическому энергетическому надзору, объёмы введения ограничения не могут быть ниже согласованного уровня аварийной брони. Акт согласования аварийной и технологической брони электроснабжения Заказчика, фиксирующий указанные величины согласовывается Исполнителем и Заказчиком в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

5.3. В случае получения Исполнителем решения федерального уполномоченного органа по технологическому энергетическому надзору о неудовлетворительном состоянии энергопринимающего устройства Заказчика (угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности), Исполнитель уведомляет об этом Заказчика в течение 3 рабочих дней с момента получения такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до ввода ограничения.

5.4. Полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии производится:

– Заказчиком самостоятельно под контролем Исполнителя;

– Исполнителем, при наличии технической возможности снижения объема электрической энергии подаваемой Заказчику, в случае отказа Заказчика самостоятельно произвести ограничение режима потребления, либо в случае аварийных ограничений.

5.5. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии путем полного ограничения режима потребления электроэнергии Заказчику с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии гарантирующим поставщиком, или энергосбытовой компанией.

5.6. Приостановление передачи электроэнергии не влечет за собой расторжение настоящего Договора.

5.7. Передача электроэнергии возобновляется не позднее 24 часов с момента получения Исполнителем документального подтверждения об устранении обстоятельства, послужившего основанием для приостановления передачи электроэнергии Заказчику (полного погашения (оплаты) задолженности и устранения иных обстоятельств, послуживших основанием для ввода ограничения), либо на основании соглашения Сторон или по решению суда, а также по заявке Заказчика.

## **6. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ**

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

6.2. Заказчик оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

6.3. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (далее - Акт) по форме Приложения № 5 к настоящему Договору. Акт составляется Исполнителем в двух экземплярах. Подписание Акта производится в следующем порядке:

6.3.1. Оригиналы «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» в двух экземплярах и Счета-фактуры подписываются Исполнителем и направляются до 10 числа месяца следующего за расчетным для подписания Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

6.3.2. Копия подписанного со стороны Исполнителя Акта направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте.

6.3.3. В течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения копии Акта Заказчик направляет Исполнителю посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте подписанную уполномоченным лицом со своей стороны факсимильной (сканированную) копию Акта об оказании услуг либо письменное возражение по Акту.

6.3.4. В случае возникновения у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в факсимильной (сканированной) копии Акта об оказании услуг, указать отдельно в Акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать Акт в неоспариваемой части. В течение 2-х рабочих дней, с момента получения факсимильной (сканированной) копии Акта об оказании услуг от Исполнителя, Заказчик обязан предоставить Исполнителю посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг. Претензия Заказчика должна содержать сведения об оспариваемом и неоспариваемом Заказчиком объеме услуг по передаче электроэнергии (мощности) за расчетный период с расшифровкой оспариваемого объема.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки, установленные настоящим Договором. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х рабочих дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

6.3.5. В случае не подписания Заказчиком факсимильной (сканированной) копии Акта и непредоставления им письменных возражений в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения им факсимильной (сканированной) копии Акта, услуги считаются оказанными и принятыми.

6.3.6. В течении 2 (двух) рабочих дней после получения оригинала Акта Заказчик обязан подписать оба экземпляра Акта с содержанием, идентичным факсимильной (сканированной) копии, и отправить один экземпляр в адрес Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

6.3.7. До получения Исполнителем подписанного Заказчиком оригинала Акта его факсимильная (сканированная) копия признается Сторонами равнозначной оригиналу.

#### 6.4. Стоимость и порядок оплаты Заказчиком услуг по передаче электроэнергии

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по двухставочному тарифу определяется по формуле:



где:

•  $T_j^{cod}$  - ставка за содержание электрических сетей  $j$ -го уровня напряжения единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ, руб./МВт.мес.;

•  $V_j^{cp}$  - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии на  $j$ -ом уровне напряжения



(суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, МВт;

- $T_j^{m.p.}$  - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях  $j$ -го уровня напряжения единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ, руб./МВтч.;

- $V_j^o$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства потребителей Заказчика, подключенные на  $j$ -ом уровне напряжения, МВтч;

- $J$  - количество уровней напряжения.

6.7.1.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по одноставочному тарифу определяется по формуле:

$$S_{em} = \sum_{j=1}^J (T_j \cdot V_j^o)$$

где:

- $T_j$  - одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии в сетях  $j$ -го уровня напряжения единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ для Потребителей, руб./МВтч.;

- $V_j^o$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства потребителей Заказчика, подключенные на  $j$ -ом уровне напряжения, МВтч;

$J$  - количество уровней напряжения.

6.5. Изменение органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов установленных тарифов не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф применяется со дня его установления, указанного в решении органа тарифного регулирования.

6.6. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке:

- расчет за расчетный период производится не позднее 15 числа следующего за расчетным.

6.7. При отсутствии в платежном документе назначения платежа, полученные денежные средства 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.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. 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.

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

7.4. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

## **8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

8.1. Договор вступает в силу с \_\_\_\_\_ и при соблюдении условий п. 8.3 Договора действует до \_\_\_\_\_ года, а в части обязательств по оплате за услуги Исполнителя – до полного исполнения обязательств.

8.2. В случае, если ни одна из Сторон не направила другой Стороне в срок, не менее чем за 30 дней до окончания срока действия Договора, уведомления о прекращении настоящего Договора, уведомления о внесении в него изменений либо уведомления о заключении нового Договора, настоящий Договор считается продленным на тот же срок на тех же условиях.

8.3. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон с момента вступления их в силу, при этом стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие с указанными изменениями.

В случае наличия противоречия между условиями настоящего Договора и нормами действующего законодательства РФ, соответствующие условия Договора Сторонами не применяются.

8.4. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу настоящего Договора.

8.5. Исполнитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае возникновения задолженности Заказчика по оплате услуг по передаче электроэнергии за 2 и более периода платежа, предусмотренных данным Договором. В этом случае Исполнитель обязан в течение 10 дней с момента возникновения оснований направить Заказчику, уведомление о предстоящем расторжении договора.

## **9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

9.1. Все споры и разногласия между Сторонами, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, разрешаются путем переговоров.

9.2. В случае не достижения согласия в результате переговоров указанные разногласия и спорные вопросы разрешаются в претензионном (досудебном) порядке. Срок рассмотрения претензии - не более 10 дней с момента её получения.

9.3. Претензия оформляется в письменном виде с приложением копий документов, подтверждающих доводы, которые в ней изложены. Претензия должна быть направлена способом, позволяющим определить дату её вручения второй стороне.

9.4. В случае не достижения согласия в ходе досудебного урегулирования спора, стороны передают его на рассмотрение Арбитражного суда Ульяновской области.

## **10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

10.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной 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.

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

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

10.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны представителями обеих сторон.

10.5. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и обязанности по настоящему договору третьей стороне без предварительного письменного согласия другой стороны.

10.6. Для оперативности принятия решений Стороны договорились, что в процессе исполнения условий настоящего Договора могут осуществлять связь посредством обмена корреспонденцией, которая может направляться с использованием средств:

- а) факсимильной связи;
- б) по электронной почте.

Автоматическое уведомление программными средствами о получении электронного сообщения по электронной почте, полученное любой из Сторон, считается надлежащим подтверждением получения корреспонденции.

10.7. Сообщения направляются по телефонам и электронным адресам, указанным в разделе 12 Договора «АДРЕСА, ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН».

10.8. Все уведомления и сообщения, отправленные Сторонами друг другу по указанным ими адресам электронной почты и/или по телефонным номерам, признаются Сторонами официальной перепиской в рамках настоящего Договора.

10.9. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

## **11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

11.1. Все указанные в Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

11.1.1. Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии».

11.1.2. Приложение №2 «Договорные величины мощности и объемов передачи электроэнергии».

11.1.3. Приложение №3 «Акт разграничения балансовой принадлежности и акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон» - копия.

11.1.4. Приложение №4 «Акт об объеме переданной электрической энергии» - форма акта.

11.1.5. Приложение №5 «Акт об оказании услуги по передаче электроэнергии» - форма акта.

## **12. АДРЕСА, ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

**«Заказчик»:**

\_\_\_\_\_

Адрес  
ИНН  
ОГРН ИП  
Р/с  
Банк  
БИК  
К/с  
E-mail

**«Исполнитель»:**  
**ООО «МАГИСТРАЛЬ»**

Адрес  
ИНН  
ОГРН ИП  
Р/с  
Банк  
БИК  
К/с  
E-mail

\_\_\_\_\_  
Директор: