

ДОГОВОР №
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Красноярск

«___» _____ 20__ год

Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (ООО «Аэропорт Емельяново»), именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице _____, действующий на основании _____ с другой стороны, совместно именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

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

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

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

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

Точки поставки электроэнергии и мощности определяются Сторонами в Приложении 1 к настоящему Договору и являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

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.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической

энергии» (далее – Правила розничных рынков) порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя (Покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя (Покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем (Покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Заявленная мощность – величина мощности, планируемая к использованию и заявляемая Заказчиком Исполнителю, исчисляемая в мегаваттах (МВт), на предстоящий период регулирования, в целях установления тарифов, а также используемая при расчетах по авансовым платежам (Приложение №3).

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

1.2. Заказчик заключает настоящий Договор в интересах:

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

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

1.3. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с потребителями по технологическому присоединению энергоустановок потребителей к электрической сети Исполнителя, в том числе потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора. Технологическое присоединение энергоустановок к электрической сети Исполнителя регулируется действующим законодательством РФ.

Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении Потребителей Заказчика технических условий.

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 до точек поставки Потребителей (Покупателей) Заказчика, определенных в настоящем Договоре, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- Ответственность потребителей услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителей услуг (потребителей электрической энергии, в интересах которых заключается настоящий Договор) и фиксируется в актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и актах эксплуатационной ответственности сторон. Перечень актов приведен в приложении № 6 к Договору.

- Точки поставки Потребителям Заказчика, границы балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности, которые фиксируют точки присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрической сети, приборы

учета электроэнергии (мощности), в том числе расчетные и контрольные с указанием их балансовой принадлежности, мест установки, заводских номеров указаны в Приложении №1.1 к настоящему Договору.

- Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей, технологически присоединенных к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации определена в процессе технологического присоединения и указана в Приложении 1 к настоящему Договору.

- Определение размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, осуществляется в соответствии с порядком, указанным в разделе 4 настоящего Договора в части определения объема электрической энергии (мощности), используемого для определения размера обязательств и в соответствии с порядком, указанным в разделе 5 настоящего Договора в части расчета стоимости услуг Исполнителя.

- Обеспечение Заказчиком включения в договоры энергоснабжения обязанности Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» или «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии» и находятся под его воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему 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 сетевой организации (п. 3.4.2.1. настоящего Договора).

В случае, если после заключения настоящего договора произойдет изменение состава Потребителей (Покупателей), либо иных существенных условий, указанные изменения подлежат обязательному оформлению в виде дополнительных соглашений к настоящему договору.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

3.1 Стороны обязуются:

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

3.1.2 Ежеквартально, в срок до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов».

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

3.2 Исполнитель обязуется:

3.2.1 Передавать приобретенную Заказчиком на розничном рынке электрическую энергию и мощность, принятую в свою сеть и обеспечивать передачу электрической энергии и мощности в точки поставки (Приложение №1), качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей Заказчика (Приложение №1), и в соответствии с согласованными между Потребителями (Покупателями) Заказчика и Исполнителем параметрами надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

3.2.2 Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителей (Покупателей) Заказчика.

3.2.3 Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики РФ, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей. При этом указанные характеристики для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.2.4 Уведомлять Заказчика о проведении ремонтных работ и сроках ограничения режима потребления в связи с их проведением, в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

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

3.2.6 По окончании каждого расчетного периода и в соответствии с положениями «Правил функционирования розничных рынков электрической энергии» определять в порядке, определенном настоящим Договором и нормативно-правовыми актами, объемы поставленной Потребителям электроэнергии и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.2.7 Привести в соответствие с требованиями, установленными Правилами оптового рынка, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя и используемые для определения объемов электроэнергии, приобретаемой Заказчиком на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

3.2.8 Направлять Заказчику самостоятельно в 10-ти дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.2.9 Урегулировать отношения по передаче электрической энергии, а также связанные с оперативно-диспетчерским управлением и коммерческим учетом иными сетевыми организациями и владельцами электросетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии (мощности), в отношении потребителей Заказчика.

3.2.10 Приостанавливать в порядке, установленном нормативно – правовыми актами, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.2.11 Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей Заказчика в соответствии с согласованным Сторонами графиком проведения проверок.

3.2.12 Обеспечить работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований, установленных законодательством РФ, для приборов и средств учета электрической энергии, в том числе для измерительных приборов, находящихся на балансе Исполнителя.

3.2.13 Согласовывать с Заказчиком резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (а так же потребителей, с мощностью менее 670 кВт, имеющих приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления, а так же хранить профиль нагрузки), с целью определения величины резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами

недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.2.14 Ежеквартально направлять Заказчику, оформленный со стороны Исполнителя «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии (прочие услуги, оказываемые Исполнителем в рамках настоящего договора) до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.2.15 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.3. Исполнитель имеет право:

3.3.1. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.4 Заказчик обязуется:

3.4.1 Обеспечить поставку (покупку) электроэнергии в объеме, обязательства по поставке которого Потребителям (по договорам энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии) принял на себя Заказчик, путем приобретения электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии.

3.4.2 Обеспечить включение в договоры энергоснабжения с Потребителями следующих условий:

3.4.2.1 Обязанности Потребителя (Покупателя) Заказчика:

а) Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

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

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

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

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

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

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

з) Незамедлительно уведомлять сетевую организацию, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, плановом, текущем и капитальном ремонте

и) Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую и оперативно-технологическую 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).

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

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

м) Урегулировать с сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами.

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

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета;
- сообщение о выходе прибора учета из эксплуатации.

о) Информировать сетевую организацию, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном

регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

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

р) Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять сетевой организации 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 сетевой организации, при получении от сетевой организации 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.

с) Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, 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», отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» оснований для изменения такого акта.

3.4.2.2 Основания и порядок введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии, предусмотренные Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.3 Направлять Исполнителю в 10-ти дневный срок копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей.

3.4.4 Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения с Потребителем, в интересах которого действует Заказчик, договора энергоснабжения, в срок не позднее, чем за 3 рабочих дня до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

Если уведомление о расторжении договора энергоснабжения электроэнергией между Заказчиком и Потребителем получено Исполнителем от Заказчика позднее указанной в уведомлении даты расторжения, то введение полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю осуществляется Исполнителем в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

Если Заказчик не уведомил или несвоевременно уведомил Исполнителя о расторжении договора энергоснабжения, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до даты получения уведомления Заказчика. А если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанной в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления. При этом Заказчик обязан оплатить оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии. Объем электроэнергии,

переданный такому потребителю, до момента прекращения оказания этих услуг, не включается в объемы потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

3.4.5 Представлять Исполнителю:

а) на следующий период регулирования:

- не позднее 01 апреля для целей формирования тарифов Исполнителя на следующий календарный год прогнозные годовые объемы отпуска электрической энергии и мощности Потребителей (Покупателей) Заказчика из сети Исполнителя по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ);

- до начала календарного года для целей формирования плановых объемов передачи сведения по форме Приложения № 3 к Договору.

б) в порядке и сроки, определенные законодательством информацию о выбранных Потребителями вариантах тарифов для расчетов за услугу по передаче электрической энергии (мощности).

в) в случае заключения потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) сведения о заключенном договоре, путем направления Исполнителю соответствующего уведомления в течение 3 рабочих дней со дня заключения договора, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

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

3.4.7 Рассматривать в порядке, указанном в п.п.5.4-5.5. настоящего Договора, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период.

3.4.8 Предоставить Исполнителю список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры в рамках исполнения настоящего Договора с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Форма и сроки предоставления списков определяется сторонами в рабочем порядке.

3.4.9 Заказчик в течение 10 (десяти) календарных дней со дня получения акта сверки подписывает акт сверки и один экземпляр возвращает Исполнителю либо направляет мотивированный отказ от его подписания. При невозвращении Заказчиком в течение 10 (десяти) календарных дней со дня получения оформленного в надлежащем порядке акта сверки и отсутствии разногласий по нему, акт сверки считается принятым Заказчиком без разногласий. Стороны договорились принимать электронный документ к учету, направлять претензии и проводить окончательную сверку по данным документам с последующим предоставлением оригиналов таких документов.

3.5. Заказчик имеет право:

3.5.1. Подавать Исполнителю заявки на введение ограничения и восстановление режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям (Покупателям) Заказчика, если Заказчиком соблюден предусмотренный действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором порядок направления соответствующих заявок, а также порядок введения ограничения (восстановления) режима потребления энергии и мощности.

3.5.2. Требовать от Исполнителя предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.5.3. Требовать проверки и замены находящихся на балансе Исполнителя приборов коммерческого учета (при обнаружении их неисправности), участвующих при расчете с потребителями.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1 Приведенные в Приложении №3 к настоящему Договору плановое количество электроэнергии, передаваемой Потребителям Заказчика, и величина заявленной мощности применяются Сторонами в целях определения размера авансовых платежей.

4.2 Отчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц. Объемы отпуска электрической энергии и мощности Потребителю

(Покупателю) Заказчика из сети Исполнителя определяются с детализацией: по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ). Фактический объем передачи электрической энергии, и величина фактической мощности определяются на основании показаний приборов учета в порядке, установленном нормативно – правовыми актами. Учет переданной Потребителю (Покупателю) Заказчика электроэнергии (мощности) осуществляется с помощью средств измерений электроэнергии (мощности), указанных в Приложении №1.2 к настоящему Договору.

4.3 Заказчик в срок до 6 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, оформляет в 2-х экземплярах Акты учета сальдо перетоков по форме Приложения № 4, а также сводный акт первичного учета электроэнергии по форме Приложения № 2 к настоящему Договору. Заказчик направляет их на согласование Исполнителю, к сетям которого присоединены энергопринимающие устройства Потребителя (Покупателя) Заказчика.

4.4 Исполнитель самостоятельно в порядке, определенном в нормативно – правовыми актами, выявляет, актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной Потребителями Заказчика электроэнергии.

4.5 Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

4.6 При возникновении разногласий по указанным выше Актам Исполнитель в течение 5 (пяти) рабочих дней оформляет, подписывает со своей стороны и направляет Заказчику Протокол разногласий к соответствующим актам, поясняющий и обосновывающий причины разногласий.

4.7 В случае выявления Сторонами фактов безучетного и (или) бездоговорного потребления электрической энергии (мощности) Стороны руководствуются порядком, установленным действующим законодательством.

5. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

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

5.2 Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке. До 1-го числа расчетного месяца Исполнитель выставляет Заказчику счет на оплату услуг исходя из плановых объемов передачи электроэнергии и величин договорной (заявленной) мощности, указанных в Приложении №3 к настоящему Договору. Выставленные счета направляются Исполнителем посредством электронной почты в адрес Заказчика. Заказчик производит оплату по выставленному счету в следующем порядке:

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

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

Полный расчет производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, на основании подписанного обеими сторонами Акта об оказании услуг по передаче, исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных в нем.

5.2.1 Задолженность Заказчика перед Исполнителем погашается в соответствии с назначением платежа, указанного в платежных документах.

Платежное поручение Заказчика должно содержать ссылку на номер и дату настоящего договора. При отсутствии ссылки на номер и дату настоящего договора Исполнитель имеет право направить денежные средства Заказчика на погашение любой

имеющейся задолженности Заказчика перед исполнителем по своему усмотрению. Днем оплаты по настоящему договору считается день зачисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

При превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

5.3 Исполнитель в срок не позднее 11-го числа месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику:

- акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц (по форме Приложения № 5);

- акты о безучетном потреблении Исполнитель представляет Заказчику в порядке, определенном нормативно – правовыми актами;

- счёт-фактуру за расчётный период.

5.4 Заказчик обязан в течение 5 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 5.3. Договора, рассмотреть, подписать представленный акт и направить подписанный экземпляр акта в адрес Исполнителя.

5.5 При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в акте, указать причины разногласий, подписать акт и направить его вместе с сопроводительным письмом и протоколом разногласий Исполнителю в течение 5 рабочих дней. Форма протокола разногласий приведена в Приложении № 5.1.

По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме, указанной в Приложении № 5.2. Корректировочный счет-фактура оформляется Исполнителем в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 5 календарных дней направляется в адрес Заказчика.

Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон акты выполненных работ допускается по согласованию между сторонами.

Внесение исправлений в акты выполненных работ об оказании услуг по передаче электрической энергии, осуществляется на основании акта внесения исправлений в акт оказания услуг и оформляется по форме Приложения 5.3 к настоящему договору.

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

5.7 Вид применяемого тарифа (одноставочный, либо двухставочный) на услуги по передаче электрической энергии, оказанные Исполнителем определяются с учетом следующих требований:

Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии применяется в отношении потребителей, энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду Исполнителю, а также в отношении Потребителей, выбравших в установленном порядке на очередной период регулирования двухставочный тариф, энергопринимающие устройства которых оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

В остальных случаях применяется одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии. Для потребителей, относящихся к категории население, также применяется одноставочный тариф.

В течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии Потребитель направляет Заказчику письменное уведомление о выборе вариантов тарифа (одноставочный /двухставочный), Заказчик, в свою

очередь, в интересах данного Потребителя, направляет Исполнителю в течение 5 дней со дня получения соответствующего уведомления Потребителя информацию о выбранном варианте тарифа.

Выбранные варианты тарифа применяются для целей расчётов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче. При отсутствии указанного уведомления расчёты за услуги по передаче электрической энергии производятся по вариантам тарифа, применявшимся в предшествующий расчётный период. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не установлено по соглашению сторон.

Общая стоимость услуг по настоящему договору определяется по формуле:

$$S = S_{2-хст} + S_{1-ст}, \text{ где:}$$

$S_{2-хст}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем Заказчику, Потребителя которого рассчитываются по *двухставочному тарифу*.

$S_{1-ст}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем Заказчику, Потребителя которого рассчитываются по *одноставочному тарифу*.

$$S_{2-хст} = \sum_{k=1}^K \sum_{j=1}^J (T_{k,j}^{cod.} \cdot V_{k,j}^{м,факт} + T_{k,j}^{м.р.} \cdot V_{k,j}^{э,факт}), \text{ где:}$$

$T_j^{cod.}$ - ставка на содержание электрических сетей j -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на содержание сети), для k -го Потребителя (Покупателя) Заказчика, выбравшего в соответствии с настоящим Договором двухставочный тариф.

$T_j^{м.р.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях j -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на оплату технологического расхода), для k -го Потребителя (Покупателя) Заказчика, выбравшего в соответствии с настоящим Договором двухставочный тариф.

$V_{k,j}^{э,факт}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства для k -го Потребителя (Покупателя) Заказчика, выбравшего в соответствии с настоящим Договором двухставочный тариф, в отношении которого для расчета стоимости услуги по передаче электрической энергии (мощности) применяется j -ый уровень напряжения..

$V_{k,j}^{м,факт}$ - фактическая мощность k -го Потребителя (Покупателя) Заказчика, выбравшего в соответствии с настоящим Договором двухставочный тариф, в отношении которого для расчета стоимости услуги по передаче электрической энергии (мощности) применяется j -ый уровень напряжения. Указанная мощность определяется в соответствии с законодательством, как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, кВт.

K – количество Потребителей (Покупателей) Заказчика, выбравших для оплаты услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф.

J - количество уровней напряжения.

$$S_{1-ст} = \sum_{l=1}^L \sum_{j=1}^J (T_{l,j} \cdot V_{l,j}^{э,факт}), \text{ где:}$$

$T_{l,j}$ - одноставочный котловой тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности) в сетях j -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, применяемый в отношении l -го Потребителя (Покупателя) Заказчика, выбравшего в соответствии с настоящим Договором одноставочный тариф.

$V_{l,j}^{э,факт}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства l -го Потребителя (Покупателя) Заказчика, выбравшего в соответствии с настоящим Договором одноставочный тариф, в отношении которого для расчета стоимости услуги по передаче электрической энергии (мощности) применяется j -ый уровень напряжения.

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

По факту выявления сетевой организацией на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется потребителю. Потребитель электрической энергии в течение 10 рабочих дней с даты получения 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 услуг не направлено, Исполнитель применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств потребителем услуг, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Размер указанных повышающего и понижающего коэффициентов устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

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

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

6.1. Ограничение или возобновление режима потребления электрической энергии Потребителя (Покупателя) Заказчика вводится в порядке и на основаниях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

6.2. Порядок взаимодействия Сторон в вопросе ограничения или возобновления режима потребления электрической энергии определяется нормативно – правовыми актами.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

7.2 В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного Потребителям, Стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

7.2.1 Пределы ответственности Заказчика:

а) ограничение (прекращение) поставки электроэнергии в сети Исполнителя в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком обязательств по оплате электроэнергии, приобретаемой на оптовом рынке электроэнергии;

б) направление Исполнителю необоснованной заявки на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя;

в) последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям;

г) неуведомление Потребителя о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии при направлении Исполнителю заявки, а равно иное нарушение по вине Заказчика установленного порядка введения ограничения;

д) несвоевременный отзыв заявки в случае устранения причин и оснований для введения ограничения в отношении Потребителя.

7.2.2 Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии по вине Исполнителя;

в) отклонение показателей качества электроэнергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации;

г) несоответствие требованиям, установленным Правилами оптового рынка, принадлежащих Исполнителю систем коммерческого учета электроэнергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя и используемых для определения объемов электроэнергии, приобретаемой Заказчиком на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Исполнителя, указанных в п. 7.2.2. настоящего договора.

7.3 В случае, если Исполнитель в пределах своей ответственности не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку Заказчика на введение ограничения режима потребления, Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере стоимости электроэнергии, отпущенной Потребителю сверх объема (срока), указанного в заявке на введение ограничения режима потребления.

Исполнитель не несет ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на введение ограничения в случаях, определенных нормативно – правовыми актами.

В случае оплаты Исполнителем стоимости электроэнергии, отпущенной Потребителю сверх объема, указанного в заявке о введении ограничения режима потребления, Заказчик обязан передать Исполнителю право требования к такому потребителю об оплате указанной стоимости электроэнергии.

7.4 При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электроэнергии, приобретаемой Заказчиком с оптового рынка электроэнергии (мощности), находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в соответствие с требованиями оптового

рынка электроэнергии (мощности), Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя причиненные этим прямой действительный ущерб.

7.5 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.

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

7.7 Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

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

7.8 Заказчик, несвоевременно и (или) не полностью оплативший Исполнителю услуги по передаче электрической энергии в сроки, установленные п. 5.2. настоящего Договора, обязан уплатить Исполнителю пени в размере одной сто тридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

7.9 Стороны по настоящему договору не имеют права на получение предусмотренных ст.317.1 ГК РФ процентов на сумму долга по денежному обязательству за период пользования денежными средствами.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1 Договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с _____.г. и действует до _____.г.

8.2 В случае, если за 1 (один) месяц до окончания срока действия настоящего Договора ни одной стороной не будет заявлено о расторжении или изменении условий настоящего Договора, он считается пролонгированным на следующий календарный год на прежних условиях.

8.3 Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с _____.г. в отношении Потребителей, с которыми Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент договоры энергоснабжения.

8.4 Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты указанной в уведомлении Заказчика о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между Заказчиком и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем с даты, указанной в п. 3.4.4. Договора, если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством Российской Федерации.

8.5 Исполнитель при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленного Заказчиком уведомления о расторжении договора энергоснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о

котором уведомил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, определенным нормативно – правовыми актами.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1 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, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.2 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 решения (внесения изменений) обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

9.4 В случаях, если спорные отношения, прямо не урегулированы нормативно – правовыми актами или Договором, Стороны обязуются в кратчайшие сроки урегулировать разногласия путем внесения изменений и дополнений к настоящему Договору.

9.5 Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

9.6 Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смене руководителя и т.д. в срок не более 10 рабочих дней с момента изменения.

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

9.8 Все споры Сторон по настоящему Договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего Договора подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика, с соблюдением досудебного порядка урегулирования спора. Срок рассмотрения претензии 10 календарных дней с момента получения. Ни одна из сторон не может передать свои права и обязанности, вытекающие из настоящего договора или связанные с ним, другим лицам без письменного на то согласия другой стороны.

9.9 Зачет взаимных однородных требований допускается только по соглашению Сторон.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

1. Приложение № 1. «Перечень точек поставки Потребителей Заказчика.».
2. Приложение № 1.1. «Перечень средств измерений для определения обязательств по точкам поставки.».
3. Приложение № 1.2. «Характеристики средств измерений, используемых для определения обязательств».
4. Приложение № 2 «Сводный акт первичного учета электроэнергии».
5. Приложение № 3 «Плановое количество электрической энергии и величина заявленной мощности с разбивкой по месяцам на _____) год».
6. Приложение № 4 «Форма «Акт учета сальдо-перетоков»».
7. Приложение № 5 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

8. Приложение № 5.1. Форма «Протокол разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии»

9. Приложение № 5.2. Форма «Протокол урегулирования разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии»

10. Приложение № 5.3. Форма «Акт о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче электрической энергии»

11. Приложение 6. Перечень актов раздела границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:		Заказчик:	

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ЗАКАЗЧИК

М. П.

М. П.