

Договор № 1-У/Ш/2015
оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Тарко-Сале

«01» декабря 2015 г.

Акционерное общество «Распределительная сетевая компания Ямала», в лице представителя Костарева Валерия Гансовича, действующего на основании доверенности №1781 от 24.03.2015г., именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Магнит Энерго», в лице генерального директора Самарченко Ольги Петровны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о следующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности;

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства;

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок;

Данные коммерческого учёта – данные, полученные с помощью средств коммерческого учёта, и/или обработанные данные, используемые для проведения коммерческих расчетов;

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

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах;

Коммерческий учет электрической энергии (мощности) - процесс измерения количества электрической энергии и определения объема мощности, сбора, хранения, обработки, передачи результатов этих измерений и формирования, в том числе расчетным путем, данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии (мощности) для целей взаиморасчетов за поставленную электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги;

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

Основные положения розничных рынков – «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации № 442 от 04 мая 2012 г. (далее по тексту – Основные положения розничных рынков).

Потребитель – потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Поставщик – юридическое лицо, являющееся собственником электрической энергии (мощности), обладающее правом осуществлять ее продажу;

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

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);

Точка присоединения к электрической сети - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

Значения иных понятий, используемых в настоящем договоре, соответствуют принятым в законодательстве Российской Федерации.

1.2. Заказчик заключает настоящий Договор в интересах Потребителей.

1.3. Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с Потребителем по технологическому присоединению энергоустановок потребителя к электрической сети Исполнителя. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении Потребителя Заказчика технических условий.

1.4. Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям законодательства Российской Федерации, что должно подтверждаться сертификатом качества, выданным Сетевой организации уполномоченным органом. До момента вступления в силу технических регламентов, требования к качеству электрической энергии, поставленной Заказчику определяются в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

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, а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги по передаче электроэнергии в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Исполнитель обязуется оказывать по заявкам Заказчика услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя и по возобновлению электроснабжения.

2.3. Стороны определили следующие существенные условия настоящего договора:

- Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение №1 к Договору);
- Заявленные (договорные) объемы передаваемой энергии (мощности) с разбивкой по месяцам (Приложение №2 к Договору);
- Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии (раздел 5 настоящего Договора);
- Ответственность Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Заказчика и Потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (раздел 4 настоящего Договора);
- Обязанность Заказчика (Потребителя Заказчика) по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации.

Иные существенные условия настоящего Договора определенные действующими нормативно-правовыми актами, отражены в тексте Договора и Приложениях.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

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

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления «Акт сверки расчетов по договору». Сторона, получившая от другой стороны «Акт сверки расчетов по договору», обязана рассмотреть, подписать и вернуть один оформленный экземпляр в течение 5 рабочих дней с момента получения.

3.1.3. Обеспечить хранение первичных документов, использованных при осуществлении взаимных расчетов в течение срока исковой давности.

3.1.4. 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. Заказчик обязуется:

3.2.1. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

3.2.2. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителю по тарифам, установленным для сетевой организации уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

3.2.3. Обеспечить включение в договор энергоснабжения с Потребителем следующих условий (обязанностей Потребителя):

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

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

3.2.3.3. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, 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.

3.2.3.4. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие 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).

3.2.3.5. Выполнять требования Исполнителя об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.2.3.6. По запросу Исполнителя предоставлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.2.3.7. Незамедлительно, в течение суток, посредством телефонной связи, уведомлять Исполнителя/Заказчика об авариях на энергопринимающих установках Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением электротехнического оборудования, о поражениях электрическим током людей, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок. О плановом,

текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя услуг, уведомлять Исполнителя и Заказчика за 5 суток - телефонограммой с последующим письменным подтверждением.

3.2.3.8. Информировать Исполнителя/Заказчика об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.2.3.9. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных средств учета электроэнергии осуществляется собственником (владельцем), в соответствии с границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования.

В случаях, установленных действующим законодательством осуществлять беспрепятственный доступ Исполнителя/Заказчика к энергопринимающим устройствам Потребителя.

3.2.3.10. Обеспечивать установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям об обеспечении единства измерений, а также требованиям, установленным в Основных положениях розничных рынков, в том числе по их классу точности, по точкам поставки, которые на дату заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации.

Используемые на дату заключения настоящего Договора приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в Основных положениях розничных рынков, и (или) обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии меньшее количество дней, чем указано в Основных положениях розничных рынков, могут быть использованы вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала. По истечении межповерочного интервала либо после выхода приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала, такие приборы учета подлежат замене.

3.2.3.11. Обеспечивать в течение всего срока действия настоящего договора эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета, принадлежащих Потребителю; сохранность и целостность приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля; снятие и хранение его показаний; своевременную замену прибора учета.

3.2.3.12. Обеспечить проведение проверки, принадлежащих Потребителю приборов учета по истечении установленного для них межповерочного интервала, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы – то также и периодических (не чаще 1 раза в месяц) проверок измерительных трансформаторов.

3.2.3.13. Немедленно сообщать Исполнителю/Заказчику о выявлении фактов неисправности или утраты прибора учета, истечения межповерочного интервала, а так же восстановить учет электрической энергии в срок, не превышающий 2 (два) месяца.

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

3.2.3.15. Уведомлять Исполнителя путем направления письменной заявки о намерении демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибора учета и (или) на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета. Допуск прибора учета в эксплуатацию оформляется Актом, который подписывается уполномоченными представителями лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

3.2.3.16. Обеспечивать предоставление Заказчиком 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, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии оснований для изменения такого акта.

3.2.4. Не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования Заказчик предоставляет Исполнителю заявку с прогнозными объемами потребления электрической энергии, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем договоре.

Планируемый к потреблению объем потребления электрической энергии, в том числе заявленная мощность, используется в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и не применяется для целей определения обязательств Потребителя по настоящему договору.

3.2.5. При получении уведомления от Сетевой организации за 5 календарных дней о предстоящем отключении (перерыве в поставке электрической энергии) для проведения плановых работ по ремонту оборудования, не позднее, чем за один календарный день сообщить телефонограммой Сетевой организации о согласовании даты и времени перерыва в поставке электрической энергии. При отсутствии за один календарный день до предполагаемого перерыва в поставке электрической энергии согласования Потребителя услуг либо при поступлении отказа Потребителя услуг в согласовании даты, Сетевая организация по истечении 10-ти календарных дней с момента направления Потребителю услуг уведомления самостоятельно устанавливает точную дату и время перерыва в поставке электрической энергии. О дате и времени перерыва в поставке электрической энергии Сетевая организация уведомляет Потребителя услуг телефонограммой за 5 календарных дней до планируемого перерыва.

3.2.6. Нести иные обязанности и выполнять иные требования, установленные Основными положениями розничных рынков и Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.3. Заказчик имеет право:

3.3.1. Обращаться к Исполнителю с предложениями по изменению договорного объема и заявленной мощности не позднее, чем за 30 дней до начала корректируемого месяца.

3.3.2. Присутствовать при проведении работ Исполнителя со средствами коммерческого учета, и при снятии показаний приборов коммерческого учета, установленных на энергооборудовании Исполнителя.

3.3.3. Требовать проверки и замены средств коммерческого учета, находящихся на балансе Исполнителя, при обнаружении их неисправности.

3.3.4. Обращаться к Исполнителю о введении полного ограничения режима потребления.

3.3.5. Требовать возмещения ущерба, связанного с необоснованным нарушением режима поставки электрической энергии либо поставкой электрической энергии ненадлежащего качества по вине Исполнителя.

3.3.6. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

3.4. Исполнитель обязуется:

3.4.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки энергопринимающих устройств Потребителя, присоединенных к электрической сети Исполнителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам (ГОСТ 32144-2013) с соблюдением величин аварийной и технологической брони, в пределах заявленных (договорных) объемов электрической энергии и мощности (приложение №2 к настоящему Договору).

Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.4.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности и допустимым числом часов отключения в год энергопринимающих устройств Потребителя.

3.4.3. Определять значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя.

3.4.4. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором.

3.4.5. По окончании каждого расчетного периода определять объемы переданной Заказчику электрической энергии на основании «Акт об объемах поставленной электрической энергии», поступающих от Заказчика, а также расчетными методами, предусмотренными условиями настоящего Договора.

3.4.6. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика/Потребителя в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, в соответствии с требованиями действующих норм.

3.4.7. Составлять Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

3.4.8. Согласовывать Акты согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Заказчика на зимний (1 и 4 кварталы) и летний (2 и 3 кварталы) периоды года, которые фиксируют величину технологической и аварийной брони (для Заказчиков – юридических лиц, либо предпринимателей без образования юридического лица) по форме, установленной действующими нормативно-правовыми актами.

3.4.9. Участвовать в порядке, установленном нормами действующего законодательства Российской Федерации, в разработке ежегодных графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения.

3.4.10. Направлять Заказчику в 30-дневный срок ответы на поступившие от него жалобы и заявления по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией.

3.4.11. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации, контроль качества электрической энергии, показатели которой до момента вступления в силу технических регламентов определяются ГОСТ 32144-2013, иными обязательными требованиями и подтверждаются сертификатом качества электрической энергии.

3.4.12. Согласовывать с Заказчиком сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю в порядке, установленном настоящим договором.

3.4.13. Приостанавливать в порядке, установленном настоящим договором, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю, в том числе путем выполнения на возмездной основе заявок Заказчика по введению полного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю (при наличии технической возможности) и по возобновлению электроснабжения.

3.4.14. По факту выявления безучетного, бездоговорного потребления электрической энергии составить Акт о неучтенном, бездоговорном потреблении электрической энергии.

3.4.15. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.5. Исполнитель имеет право:

3.5.1. Беспрепятственного доступа, в случаях и порядке предусмотренном действующим законодательством, в сопровождении представителей Заказчика/Потребителя к электроустановкам и средствам коммерческого учета электрической энергии:

- контроля соблюдения предусмотренного настоящим Договором режима потребления электрической энергии (мощности);
- проверки поддержания в надлежащем техническом состоянии принадлежащих Потребителю средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств коммерческого учета электрической энергии и мощности, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдения требований, установленных для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;
- контроля соблюдения заданных в установленном порядке требований к установке устройств релейной защиты и автоматики;
- контроля проведения персоналом Потребителя мероприятий по самоограничению, полному и (или) частичному ограничению потребления электроэнергии по требованию Исполнителя.

3.5.2. В случаях, предусмотренных в п.3.5.1. настоящего Договора, производится опломбирование отключенных у Потребителя электроустановок.

3.5.3. Приостанавливать оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с актами согласования аварийной и технологической брони путем полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

3.5.4. Требовать компенсации затрат, понесенных Исполнителем при введении полного или (и) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

Затраты на введение ограничение оплачиваются Заказчиком в случае обоснованного введения ограничения Исполнителем, а также в случае если затраты на совершение данных действий по введению ограничения режима потребления и (или) последующему восстановлению режима потребления учтены в тарифах Исполнителя на услуги.

3.5.5. Запрашивать информацию, необходимую для осуществления контроля за соблюдением договорных величин потребления (передачи) электрической энергии, мощности, показаний средств коммерческого учета Потребителя.

3.5.6. Обеспечить замену, модернизацию, обслуживание и поверку средств коммерческого учета, принадлежащих Исполнителю на правах собственности или ином законном основании в установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем сроки.

3.5.7. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

4.1. Определение объема потребленной электрической энергии осуществляется по приборам коммерческого учета, указанным в приложении №1 к настоящему договору, или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим договором и Основными положениями розничных рынков.

4.2. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Исполнителем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Если на дату заключения настоящего договора сторонами согласована величина потерь электрической энергии, определенная в ином порядке, то при расчете объема потребления электрической энергии используется такая величина, кроме случаев, когда одна из Сторон заявила о необходимости использования указанного в настоящем пункте акта уполномоченного федерального органа.

В этом случае новая величина потерь, определенная с использованием акта уполномоченного федерального органа применяется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором одна из сторон в письменной форме направила заявление о его использовании.

4.3. Снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим договором в качестве расчетных контрольных приборов учета, осуществляется (обеспечивается) Потребителем энергопринимающих устройств.

Снятые показания приборов учета сообщаются Заказчиком Исполнителю с использованием телефонной связи, электронной почты, факсимильной связи или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 2-го дня месяца, следующего за расчетным периодом с обязательным последующим представлением почасовых объемов по электронной почте и в сканированном виде Акта об объемах поставленной Заказчику электрической энергии за подписью уполномоченного лица, заверенной печатью, в течение 3 рабочих дней, с последующим направлением в адрес Исполнителя почтовым отправлением.

4.4. Снятие показаний приборов учета установленных в границах принадлежащих Сетевой организации объектов электросетевого хозяйства либо эксплуатируемых ею бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, на основании показаний которых осуществляются расчеты с Заказчиком, производится персоналом Исполнителя на 00-00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным. Информацию о снятых показаниях приборов учета Исполнитель сообщает Заказчику в порядке и сроки, установленные п. 4.3. настоящего договора.

4.5. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц Исполнителем в порядке, предусмотренном Основными положениями розничных рынков.

4.6. В случае непредставления Заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания.

4.7. При непредставлении Заказчиком показаний прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется следующим образом:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии,

определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 приложения №2 к настоящему договору, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 Приложения №2 к настоящему договору.

4.8. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 Приложения №2 к настоящему договору, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 Приложения №2 к настоящему договору.

4.9. Проверки расчетных приборов учета осуществляются Исполнителем, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлены подлежащие проверке расчетные приборы учета не реже 1 раза в год в порядке, установленном Основными положениями розничных рынков.

4.10. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется по показаниям контрольного прибора учета, а при его отсутствии - в порядке, установленном пунктом 4.7. настоящего договора.

4.11. В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты:

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого определение объема потребления электрической энергии (мощности), а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, осуществляется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом.

4.12. Объем безучетного потребления электрической энергии (потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором и Правилами розничных рынков порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, 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 иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности) определяется с применением расчетного способа.

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.13. Объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется расчетным способом, за период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление

электрической энергии, но не более чем за 3 года. При этом период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии в виде самовольного подключения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства, определяется с даты предыдущей контрольной проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте, где позже был выявлен факт бездоговорного потребления электрической энергии, до даты выявления факта бездоговорного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.14. При выявлении случаев безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии представителем Исполнителя Акт о неучтенном потреблении электрической энергии в порядке, установленном Основными положениями розничных рынков.

На основании Акта Исполнитель производит расчет объема потребленной электрической энергии.

Стоимость электрической энергии в объеме безучетного потребления включается Исполнителем в выставаемый Заказчику счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности) за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии рассчитывается и взыскивается с Заказчика Исполнителем.

5. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется в зависимости от применения вида (варианта) тарифа для произведения расчетов: двухставочного (или) и одноставочного. На момент заключения настоящего Договора Сторонами согласован двухставочный вариант тарифа. Основанием для изменения варианта применяемого тарифа на следующий период регулирования является письменное уведомление об этом от Заказчика, полученное Исполнителем почтой или нарочным в течение одного месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов).

Вариант тарифа, применяемого для расчетов за услуги по передаче электрической энергии, изменяется с даты подписания Сторонами соответствующего дополнительного соглашения о внесении изменений в настоящий Договор.

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

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя устанавливаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и является обязательным для Сторон по Договору. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие с даты его вступления в силу.

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

$$S = \sum_{j=1}^n (T_j^{сод} \times V_j^{\partial(э)M} + T_j^{m.p.} \times V_j^2) - S^{потери}$$

где:

- $T_j^{сод}$ - 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);
- $V_j^{\partial(э)M}$ - величина мощности энергопринимающих устройств Потребителей, подключенных на j -ом уровне напряжения, рассчитываемая исходя из среднего арифметического значения 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 (указанная в приложении № 3 к настоящему договору); $T_j^{m.p.}$ - 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);

- V_j^3 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на j -ом уровне напряжения;
- $S^{потери}$ - стоимость объемов потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на розничном рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика (с учетом стоимости объемов потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на розничном рынке, приходящейся на участников розничного рынка, в отношении которых не принято тарифно-балансовое решение, которые имеют договор энергоснабжения с Заказчиком, либо приобретают на розничном рынке электрическую энергию для Потребителей);
- J - количество уровней напряжения.

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

$$S = \sum_{j=1}^J (T_j \times V_j^3) - S^{потери}$$

где:

- T_j - одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии в сетях j -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на оплату технологического расхода);
- V_j^3 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на j -ом уровне напряжения;
- $S^{потери}$ - стоимость объемов потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на розничном рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика (с учетом стоимости объемов потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на розничном рынке, приходящейся на участников розничного рынка, в отношении которых не принято тарифно-балансовое решение, которые имеют договор энергоснабжения с Заказчиком, либо приобретают на розничном рынке электрическую энергию для Потребителей);
- J - количество уровней напряжения.

5.4. Расчетным периодом для определения объема оказанных услуг является один календарный месяц.

5.5. Оплата по настоящему Договору производится Заказчиком денежными средствами путем их перечисления на расчетный счет Исполнителя. Датой оплаты считается день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5.6. Заказчик обязуется производить оплату по настоящему договору в следующие сроки:

- до 10 числа расчетного месяца – на условиях предоплаты в размере 50% стоимости договорного объема электрической энергии текущего расчетного периода;
- до 18 числа месяца, следующего за расчетным – окончательный расчет за фактический объем оказанных услуг по передаче электрической энергии расчетного периода, определенный по показаниям приборов коммерческого учета согласно Акту об оказанных услугах или расчетным способом.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Если дата оплаты приходится на выходные или праздничные дни, то расчетным считается первый рабочий день, следующий за ними.

Обнаружение ошибки в платежном документе и направление Сетевой организации соответствующего заявления не освобождает Потребителя услуг от обязанности оплатить платежный документ в установленный срок в неоспариваемой части.

5.7. Величина фактически использованной мощности в расчетном периоде определяется по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств

Потребителя Заказчика, выбравшего для расчетов за услуги по передаче электрической энергии двухставочный вариант тарифа 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.

Фактические почасовые объемы потребления электрической энергии определяются на основании данных интервальных приборов учета электрической энергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору.

В случае отсутствия интервальных приборов учета по точкам поставки, суммарная мощность которых, не более чем 2,5 % от суммарной максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности потребителя, почасовые объемы потребления определяются на основании показаний интегральных приборов учета согласно п.143 Основных положений розничных рынков.

По Потребителям точки поставки которых в границах балансовой принадлежности не оборудованы приборами учета, позволяющими определять почасовые объемы потребления электрической энергии, почасовые объемы потребления определяются согласно п.181 Основных положений розничных рынков.

В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение почасовых объемов потребления электрической энергии определяется по контрольному прибору учета, а если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются согласно п.166 Основных положений розничных рынков.

5.8. По окончании расчетного периода, Исполнитель оформляет акт об оказанных услугах, счет и счет-фактуру на объем и сумму оказанных услуг по передаче электроэнергии, которые направляются Заказчику до 15 числа месяца следующего за расчетным, способом позволяющим подтвердить факт получения (факсом, по электронной почте, оригиналы - почтовым отправлением с уведомлением).

При возникновении у Заказчика претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг Заказчик обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, в течение суток направить Исполнителю по электронной почте (оригиналы почтовым отправлением с уведомлением), и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

5.9. Погашение задолженности Заказчика производится в порядке календарной очередности в следующих случаях:

- при поступлении денежных средств Заказчика на счет Исполнителя без указания назначения платежа;

- при поступлении денежных средств Заказчика на счет Исполнителя с указанием в качестве назначения платежа периода, задолженности за который у Заказчика не имеется.

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

6. ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) соглашение сторон договора;

б) нарушение своих обязательств Заказчиком, выразившееся в:

- возникновении у Заказчика задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа;

- невыполнении Заказчиком условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности.

в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Заказчика, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

д) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (прекращение обязательств сторон по договору), в том числе по причине

смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

е) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

з) поступление от Заказчика заявления о введении в отношении Потребителя ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

и) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

6.2 Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в порядке, предусмотренном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

6.3 Заказчик, в случае, если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения договора или при возникновении после заключения договора оснований для изменения ранее составленного акта, обязан в течение 30 дней с даты заключения договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения акта составить (изменить) и согласовать с Исполнителем акт согласования технологической и (или) аварийной брони в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также передать Исполнителю копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Исполнителем.

6.4 Акт согласования технологической и (или) аварийной брони является приложением к договору вплоть до истечения срока его действия либо до расторжения договора. Если этот акт был составлен после заключения договора, то он подлежит включению в договор в качестве приложения с даты его согласования с Исполнителем.

6.5 Уведомления о введении ограничения могут быть вручены представителю Заказчика/Потребителю под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление.

6.6 Возобновление подачи электрической энергии осуществляется после добровольного погашения Заказчиком задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда.

Подача электрической энергии Потребителю возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения Заказчиком оснований для введения ограничения режима потребления.

6.7 В случае введения ограничения режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в абзацах втором и третьем подпункта "б", подпунктах "з" и "и" пункта 6.1. настоящего договора, Исполнитель вправе потребовать с Заказчика в установленном законодательством Российской Федерации порядке компенсации расходов на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, а также на совершение иных действий, связанных с проведением ограничительных мероприятий, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, за исключением случаев, если расходы на совершение действий по введению ограничения режима потребления и (или) последующему восстановлению режима потребления учтены в тарифах исполнителя на услуги по передаче электрической энергии.

Указанные в настоящем пункте затраты должны быть возмещены Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 5-ти (пяти) рабочих дней с момента получения от Исполнителя письменного требования (счета).

В случае если расходы на совершение действий по введению ограничения режима потребления и (или) последующему восстановлению режима потребления учтены в тарифах Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии, то оплата таких действий Исполнителя не производится, при этом инициатор введения ограничения также не вправе предъявлять Заказчику/Потребителю требование о компенсации таких расходов.

6.8 Введение ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя не освобождает Заказчика от обязанности оплатить Исполнителю в полном размере стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии, поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение Заказчиком своих обязательств по настоящему договору.

6.9 Исполнитель несет перед Заказчиком установленную гражданским законодательством Российской Федерации ответственность за несоблюдение порядка введения ограничения режима потребления, а также за возникшие у Заказчика в связи с этим убытки.

В случае признания судом необоснованными действий Исполнителя по введению ограничения режима потребления Заказчик, которому в результате таких необоснованных действий были причинены убытки, вправе взыскать с Исполнителя причиненные ему убытки.

Исполнитель, не исполнивший или ненадлежащим образом исполнивший заявку Заказчика о введении ограничения режима потребления, несет ответственность перед Заказчиком в размере, равном стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной Заказчику после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в заявке. Объем отпущенной Заказчику электрической энергии после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления определяется исходя из показаний приборов учета на такую дату.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

7.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по настоящему договору последний обязан при наличии его вины возместить Заказчику реальный ущерб.

7.3. 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 настоящего Договора и препятствующими его выполнению.

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

7.5. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) уполномоченных органов.

7.6. 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.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Обязательным условием для начала оказания услуг по передаче электрической энергии Заказчику является начало исполнения Заказчиком договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии..

8.2. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон с 01 декабря 2015 г. и действует по 31 декабря 2015 г.

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

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

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие.

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

9.3. 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 настоящим Договором обязательств, в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях. Заказчик направляет извещение об указанных выше изменениях в адрес Исполнителя в письменной форме. Исполнитель оповещает Заказчика об указанных выше изменениях путем размещения информации на официальном сайте либо в средствах массовой информации.

9.4. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

9.5. Разногласия, возникшие в процессе исполнения обязательств по настоящему Договору, разрешаются Сторонами путем переговоров, а в случае не достижения согласия – в судебном порядке в Арбитражном суде субъекта Российской Федерации по подсудности в соответствии с действующим законодательством.

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

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

Приложение № 1 – Перечень точек поставки электрической энергии.

Приложение № 2 – Заявленные (договорные) объемы передаваемой электрической энергии (мощности).

Приложение № 3 – Перечень потребителей заказчика присоединенных к сети исполнителя.

Приложение № 4 – Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Юридический адрес: 629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Республики д.73
Почтовый адрес: 629851, ЯНАО, Пуровский р-он, г. Тарко-Сале, мкр. Геолог д.22
Тел./ факс: (34922) 39963/39964, (34997) 26228
ИНН/КПП : 890101001/8901008899
ОГРН 1148901001094
ОКВЭД 40.10.3
БИК 047106962
Расчетный счет 40702810104020001577
Тюменский филиал ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ»
Кор.счет: 30101810500000000962

ЗАКАЗЧИК

Юридический адрес: 350072, г. Краснодар, ул. Московская д. 5
Почтовый адрес: 350072, г. Краснодар, ул. Московская д. 5
Тел. Факс: (861) 277-45-54 (доб.11145, 16401),
ИНН/КПП: 7715902899/230750001
ОГРН 1127746076710
ОКВЭД 51.56.4
БИК 040349602
Расчетный счет 40702810230000002962
ОАО «Сбербанк России» Краснодарское отделение №89619 Сбербанка России
Кор.счет: 30101810100000000602

ПОДПИСИ СТОРОН:



ИСПОЛНИТЕЛЬ

/ В.Г. Костарев

м.п.



ЗАКАЗЧИК

О.П. Самарченко

14

с протоколом разногласий

Протокол разногласий

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 1-УП/2015 от 01.12.2015

г. Краснодар

«24» декабря 2015

ООО «МагнитЭнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Самарченко Ольги Петровны, действующей на основании Устава, с одной стороны, и

АО «Распределительная сетевая компания Ямала», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице представителя Костарева Валерия Гансовича, действующего на основании доверенности № 1781 от 24.03.2015, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол разногласий к Договору оказания услуг, и тем самым признали действующей редакцию Заказчика:

№ пункта	Редакция «Исполнителя» АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	Редакция «Заказчика» ООО «МагнитЭнерго»
п.3.4.1. первый абзац	«Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки энергопринимающих устройств Потребителя, присоединенных к электрической сети Исполнителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам (ГОСТ 321444-2013) с соблюдением величин аварийной и технологической брони, в пределах заявленных (договорных) объемов электрической энергии и мощности (приложение № 2 к настоящему Договору)...».	«Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки энергопринимающих устройств Потребителя, присоединенных к электрической сети Исполнителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам (ГОСТ 321444-2013) с соблюдением величин аварийной и технологической брони, в пределах максимальной мощности (приложение № 3 к настоящему Договору)...».
п.4.7.	По тексту Договора.	Фразы «... в соответствии с подпунктом «а» пункта 1 приложения № 2 к настоящему договору...» и «... в соответствии с подпунктом «б» пункта 1 приложения № 2 к настоящему договору...» заменить на «... в соответствии с законодательством РФ...».
п.4.8.	По тексту Договора.	Фразы «... в соответствии с подпунктом «а» пункта 1 приложения № 2 к настоящему договору...» и «... в соответствии с подпунктом «б» пункта 1 приложения № 2 к настоящему договору...» заменить на «... в соответствии с законодательством РФ...».

Настоящий протокол разногласий подписан в 2 экземплярах для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью Договора оказания услуг по передаче электрической энергии № 1-УП/2015 от 01.12.2015.

Все условия Договора, не урегулированные данным Протоколом, действуют в редакции Договора.

«Исполнитель»

АО «Распределительная сетевая компания Ямала»

«Заказчик»

ООО «МагнитЭнерго»

/В.Г. Костарев/

/О.П. Самарченко



Handwritten signatures of the representatives.

Исполнитель: АО "РСК Ямала"

Заказчик: ООО "Магнит Энерго"

Приложение №2

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 1-УП/2015 от 01 декабря 2015г.

Объемы передачи электрической энергии и мощности АО "РСК Ямала" потребителям ООО "МагнитЭнерго" на 2017 год

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
						31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Мощность, ВСЕГО, в том числе:		тыс.кВт	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Прочие	ВН	тыс.кВт															
	СН-I	тыс.кВт															
	СН-II	тыс.кВт															
	НН	тыс.кВт	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Электроэнергии, ВСЕГО, в том числе:		тыс.кВтч	83,40	42,60	40,80	8,80	6,40	6,90	6,80	6,80	6,90	7,10	6,90	6,80	6,70	6,60	6,70
Прочие	ВН	тыс.кВтч															
	СН-I	тыс.кВтч															
	СН-II	тыс.кВтч															
	НН	тыс.кВтч	69,70	28,90	40,80	8,80	6,40	6,90	6,80	6,8	6,9	7,10	6,90	6,80	6,70	6,60	6,70

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

АО «Распределительная сетевая компания Ямала»

Директор филиала в Пуровском районе

В.Г. Костарев

2016г.



ЗАКАЗЧИК:

ООО "МагнитЭнерго"

Генеральный директор

О.И. Самарченко

2016г.

