

ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ
по передаче электрической энергии
(между смежными сетевыми организациями)

г. Бузулук

Публичное акционерное общество «Оренбургнефть» (ПАО «Оренбургнефть»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Д.Л. Худякова, действующего на основании устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Бузулукская сетевая энергетическая компания» (ООО «БСЭК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора А.В. Еркаева, действующего на основании устава с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», в целях обеспечения исполнения обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенных договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с гарантирующим поставщиком и, в интересах потребителей ГП, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

К отношениям между Исполнителем и Заказчиком, возникающим в ходе заключения и исполнения настоящего Договора в полной мере применяется действующее законодательство Российской Федерации в области электроэнергетики, в том числе Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861 (далее ПНД), Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442 (далее ОПРРЭ).

1.2. В настоящем Договоре используются понятия:

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее – энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности и 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 Заказчиком и Исполнителем за состояние и обслуживание электроустановок;

Средства измерения – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно – измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

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.

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.

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

Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения электрической энергии (мощности), договором оказания



услуг по передаче электрической энергии) и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 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).

Точка присоединения к электрической сети - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика с электрической сетью Исполнителя;

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);

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

Абонент (Потребитель) – лицо, приобретающее электрическую энергию у энергосбытовой организации (гарантирующего поставщика) для собственных нужд и имеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Заказчика.

Индивидуальный тариф – тариф на услуги по передаче электроэнергии, утвержденный органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии до электрической сети Заказчика путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

Услуга предоставляется Исполнителем в пределах максимальной мощности в точках поставки электрической энергии Исполнителем в сеть Заказчика.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Обеспечить обоюдную возможность получения данных имеющегося коммерческого учета, включая данные Автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

3.1.2. Полномочным представителем Заказчика по проведению сверки расчетов с Исполнителем является ТУ ООО «РН - Учет».

Заказчик обязуется обеспечить представление в адрес Исполнителя оформленного акта сверки не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Исполнитель обязуется в течение 15 дней с момента получения акта сверки произвести сверку расчетов между Сторонами, оформить протокол разногласий при необходимости, и направить один экземпляр надлежаще оформленного акта сверки в адрес Заказчика. При наличии расхождений, к акту сверки должны быть приложены документы, подтверждающие факт выполнения (оплаты) работ.

3.1.3. Стороны обязуются оборудовать точки присоединения расчетными приборами учета электрической энергии, удовлетворяющим требованиям действующего законодательства. Затраты, связанные с созданием и обслуживанием средств измерений, несет каждая из Сторон в соответствии с местом установки расчетных приборов учета и балансовой принадлежности.

3.1.4. В период действия договора своевременно переоформлять Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон.



3.1.5. Исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, в чьей зоне диспетчерской ответственности находятся объекты электроэнергетики Заказчика и Исполнителя, в том числе и по снижению мощности электрической нагрузки. Стороны вправе не исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, если их исполнение создает угрозу для жизни людей или сохранности оборудования Сторон и третьих лиц. Сторона, принявшая решение об отказе выполнить оперативную диспетчерскую команду или распоряжение, обязана незамедлительно уведомить об этом Субъект оперативно-диспетчерского управления и другую сторону по настоящему Договору.

3.1.6. Согласовать отношения по оперативно-технологическому взаимодействию персонала Исполнителя с персоналом Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, включая условия управления оперативными переключениями на объектах электросетевого хозяйства, уведомления и управления выводом (вводом) объектов электросетевого хозяйства из (в) ремонта (резерва), условия ликвидации технологических нарушений (аварии и инциденты), порядок оснащения принадлежащих Сторонам Договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия Сторон Договора при их настройке и использовании, порядок взаимного уведомления Сторонами Договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, а также порядок предоставления Сторонами Договора необходимой технологической информации: электрических схем, характеристик оборудования и др.

3.1.7. Организовать и осуществлять в течение срока действия настоящего Договора фактический контроль переданной (принятой) электрической энергии (мощности) в сеть Заказчика.

3.1.8. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, определенном сторонами в разделе 4 настоящего Договора, объемы поставленной электроэнергии (мощности).

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

3.1.10. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства порядке ежегодные графики аварийного ограничения, графики ремонтных и профилактических работ на объектах электросетевого хозяйства.

3.1.11. Незамедлительно информировать другую сторону договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.12. Стороны определили следующие существенные условия настоящего договора:

Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- Перечень точек поставки объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам, их технические характеристики (Приложение №1.1.)

- Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (Приложение №2.1.)

- Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение №4.1 и Приложение №5).

- Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

- Ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение №5).

- Перечень объектов межсетевой координации (Приложение №6).

- Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах



территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) (в соответствии с действующим законодательством).

- Обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (в соответствии с действующим законодательством).

- Порядок взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (в соответствии с действующим законодательством);

3.1.13. После заключения Договора любые изменения энергопринимающего оборудования Заказчика и вышеуказанных условий, указанных в пункте 3.1.12 Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к Договору и вступают в действие с момента подписания их обеими сторонами.

3.1.14. При нарушении энергоснабжения объектов Заказчика или (и) Исполнителя проводить по взаимному соглашению сторон совместные расследования отказов в работе электрооборудования с участием в комиссии представителей Исполнителя, Заказчика и Ростехнадзора данного региона.

3.2. Исполнитель обязуется:

3.2.1. Обеспечить эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.2.2. Обеспечить передачу электрической энергии в пределах максимальной мощности в точках поставки электроэнергии Исполнителем в сеть Заказчика, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам

3.2.3. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся в его собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи, к которым технологически присоединены энергоустановки Заказчика.

3.2.4. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованными Сторонами параметрами надежности с учетом технологических характеристик объектов электросетевого хозяйства Заказчика.

3.2.5. Ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения, снижения показателей качества электроэнергии и об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.2.6. Уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые могут повлечь необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления, в срок не менее чем за 10 дней.

3.2.7. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления.

3.2.8. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки (не позднее, чем за одни сутки) допускать уполномоченных представителей Заказчика к измерительным комплексам и к приборам контроля качества электроэнергии.



3.2.9. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, установленных на оборудовании Исполнителя и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.2.10. Соблюдать требования, изложенные в приложении «Антикоррупционные условия» (приложение № 9 к настоящему договору).

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Эксплуатировать находящиеся в его собственности или принадлежащие ему на ином законном основании технологически присоединенные энергетические установки в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно – диспетчерского управления и иными требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

3.3.2. Обеспечить надежное функционирование и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся в его собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи технологически присоединенных к энергоустановкам Исполнителя, а также возможность своевременного выполнения Заказчиком команд Субъекта оперативно-диспетчерского управления.

3.3.3. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, установленных на электрооборудовании Заказчика, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.3.4. Согласовать с Исполнителем установку автоматизированной системы учета электрической энергии, обеспечивающую удаленное снятие показаний приборов, в случае установки Заказчиком данной системы на своем оборудовании.

3.3.5. Предоставить Исполнителю информацию из автоматизированной системы учета электрической энергии в согласованных xml макетах при наличии системы.

3.3.6. Изменения схемы электроснабжения первичных соединений электрической сети или категорийности электроприемников абонентов Заказчика должны быть согласованы с Исполнителем. Для уточнения схемы первичных соединений электрических сетей Заказчик передает Исполнителю один экземпляр схем первичных соединений электрических сетей.

3.3.7. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя, исходя из утверждаемого уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифа на услуги Исполнителя по передаче электрической энергии, в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

3.3.8. Представлять Исполнителю в согласованные с Заказчиком сроки необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы и параметры устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, схемы связи.

3.3.9. По запросу представлять Исполнителю оперативные данные о технологических режимах работы технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установок.

3.3.10. Незамедлительно информировать Исполнителя с использованием оперативных средств связи об аварийных ситуациях на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

3.3.11. Не менее чем за 15 дней информировать Исполнителя и согласовывать в установленном Сторонами порядке сроки и объемы проведения плановых ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

3.3.12. Незамедлительно уведомлять Исполнителя о сроках и объемах проведения аварийных ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.



3.3.13. Беспрепятственно допускать в любое время суток оперативный персонал Исполнителя к энергоустановкам Исполнителя, находящимся на территории Заказчика, для ведения оперативных переключений в согласованном Сторонами порядке.

3.3.14. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.3.15. Выполнять требования Исполнителя об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления, в том числе самостоятельно производить ограничение режима потребления электрической энергии под контролем Исполнителя, при предварительном уведомлении со стороны Исполнителя о введении ограничения режима потребления.

3.3.16. Соблюдать заданные Исполнителем и 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.

3.3.17. Ежегодно, в срок до 25 марта, уведомлять Исполнителя о величине заявленной мощности и плановых годовых объемах потребления электроэнергии на предстоящий календарный год с разбивкой по кварталам и месяцам в соответствии с формой №3.1 "Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях" "Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ" 3.1 "Предложения по технологическому расходу электроэнергии".

Величина заявленной мощности не может превышать величину максимальной разрешенной мощности.

3.3.18. Среднегодовой объем заявленной мощности не может быть ниже величины мощности установленной для расчета за услуги по передаче электрической энергии Департаментом по ценам и регулированию тарифов Оренбургской области, а так же величины заявленной мощности, предоставленной Заказчиком в соответствии с п.3.3.17 настоящего договора.

3.3.19. В течение 20 рабочих дней с момента заключения настоящего Договора оформить в своей части и направить Исполнителю проект Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности по форме Приложения №5 к настоящему Договору.

3.3.20. Рассматривать в порядке, указанном в настоящем Договоре, поступившие от Исполнителя Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.

3.3.21. Производить корректировку величины максимальной мощности в сторону увеличения от договорной величины максимальной мощности, закрепленной в Приложении №4.1 в случаях:

- приемки (передачи) электросетевого оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии, с изменением перечня присоединенных потребителей электрической энергии;

- присоединения к существующим электрическим сетям новых потребителей или увеличения максимальной мощности существующих потребителей в установленном порядке.

3.3.22. Обеспечивать совместный съем показаний приборов учета, расположенных на оборудовании Заказчика в 00 часов 00 минут Московского времени первого календарного дня.

3.3.23. В соответствии с Гражданским законодательством возмещать убытки, возникающие у Исполнителя или третьих лиц в связи несоблюдением Заказчиком на границе балансовой принадлежности электрических сетей установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, в рамках предельных значений коэффициента мощности, установленных Приказом Минпромэнерго РФ от 22.02.2007г. №49 на уровне значений $\text{tg } \varphi$, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления, либо осуществлялось по соглашению с Исполнителем, либо устанавливаются и обслуживаются устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности.



3.3.24. Оплачивать объемы безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии, выявленные у Заказчика либо Потребителя Заказчика и рассчитанные в соответствии с законодательством РФ.

3.3.25. В срок до 25 числа расчетного месяца предоставлять Исполнителю Акты о безучетном и бездоговорном потреблении электрической энергии Потребителей Заказчика. Объем по данным Актам подлежит включению в объем оказанных услуг по Договору.

4. КОЛИЧЕСТВО УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

4.1. Плановое количество электрической энергии, передаваемой Заказчику по сети Исполнителя, определено Сторонами и содержится в Приложении № 4 к настоящему Договору.

4.2. Стороны обязуются осуществлять учет, сбор, обмен и согласование всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и др.) оперативных и отчетных данных за расчетный период величин фактических перетоков электрической энергии по точкам поставки/приема (Приложение №1.1.) по расчетным средствам учета (Приложение №2.1.).

Фактический объем переданной электрической энергии определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут по московскому времени последнего календарного дня расчетного периода путем снятия показаний приборов учета и подтверждается Расшифровкой оказанных услуг (приложение №8 к настоящему Договору).

По вопросам учета, передачи, обмена и согласования величин фактических перетоков, формирования Сводного акта учета перетоков электрической энергии за расчетный период Стороны обращаются:

- Исполнитель: Курамшин Сергей Вячеславович erkaev-bpem@yandex.ru тел. (35342) 7-17-00, моб. Тел. 8-922-535-43-82.

- Заказчик: Первойкин Юрий Анатольевич uapervoikin@rosneft.ru тел. (35342) 7-48-27, моб. Тел. 8-922-540-96-00.

Стороны обязуются определять и согласовывать объем оказанных услуг.

4.4. Сторона, имеющая автоматизированную систему коммерческого учета обеспечивает постоянную сверку показаний счетчиков и суммарных значений почасового учета системы учета.

4.5. Места установки средств измерений и их характеристики приведены в Приложении № 2.1. к настоящему Договору.

4.6. В случае установления средств измерений не на границе балансовой принадлежности показания средств измерений корректируются в соответствии с границами балансовой принадлежности с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета.

4.7. При необходимости непосредственного снятия показаний средств измерений Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к средствам измерений в согласованные сроки. Снятие показаний средств измерений производится уполномоченными представителями.

В случае объективной необходимости непосредственного снятия показаний средств измерений, установленных на оборудовании прочих владельцев электрических сетей, Стороны обязуются согласовать допуск уполномоченных представителей сторон в срок не позднее, чем за 10 (десять) рабочих дней.

4.8. При отсутствии средств учета, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов, в соответствии с действующим законодательством (Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442).

4.8.1. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии в отсутствие прибора учета вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется в соответствии с подпунктами «а», «б» пункта 1 приложения №3 к Постановления Правительства №442.

4.8.2. В случае непредставления показаний расчетного прибора учета в сроки, указанные в договоре, объем потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с п.166 Постановления Правительства №442.



4.8.3. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном пунктом 166 Постановления Правительства №442 для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.9. 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 в порядке, установленном пунктом 166 Постановления правительства №442;

4.10. Если в процессе снятия показаний средств учета, установленных у Заказчика, были выявлены нарушения в работе средств учета, Исполнитель оформляет Акт безучетного потребления в установленном порядке. Объем электроэнергии, рассчитанный в актах безучетного потребления, подлежит включению в величину объема оказанных услуг по передаче электроэнергии Заказчику.

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктами «а», «б» пункта 1 приложения №3 к Постановлению Правительства №442.

4.11. По окончании каждого расчетного периода объемы переданной в сеть Заказчика электроэнергии определяются в соответствии с разделом 4 настоящего Договора, путем оформления акта об оказании услуг по передаче электроэнергии (Приложение №7), в срок до 2 числа месяца следующего за расчетным.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

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

Расчеты за оказанные в отчетный период услуги по передаче электроэнергии производятся Заказчиком на основании Акта об оказании услуг.

5.2. Тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии, устанавливаются решением Департамента по ценам и регулированию тарифов Оренбургской области.

Выбор варианта тарифа на текущий период регулирования, осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

5.3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по двухставочному тарифу, определяется по следующей формуле:

$$S = T^{cod} \cdot P^M + T^z \cdot V^{z.факт}, \text{ где}$$

T^{cod} – ставка индивидуального тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./МВт в мес.

P^M - величина мощности, равная величине мощности согласованной сторонами в Приложении №4, МВт.

T^z – ставка индивидуального тарифа стоимости технологических потерь, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт*час.

$V^{z.факт}$ – объем электрической энергии, фактически переданной по сети Исполнителя Потребителям, определяемый на основании показаний приборов учета, указанных в Приложении №2.1. и с применением расчетных способов, кВтч.

5.4. В случае изменения уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов тарифа на услуги по передаче электроэнергии и определения принципов расчета платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, стоимость услуг определяется исходя из нового тарифа с момента его введения в действие и по определенному органом исполнительной власти в области регулирования тарифов принципу расчета.

5.5. Заказчик производит оплату за фактически оказанный объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) на основании счёт-фактуры и подписанного акта об оказании услуг до 18-го числа месяца, следующего за расчетным.

5.6. В случае возникновения задолженности Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными договором



сроками платежа, оказание услуг Заказчику может быть приостановлено после письменного предупреждения Заказчика не менее, чем за 10 дней. Ограничение вводится относительно объектов Заказчика, потребляющих электрическую энергию.

5.7. Действующий на момент заключения настоящего Договора тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя может изменяться в соответствии с решениями уполномоченных органов. Изменение уполномоченными органами тарифа в период действия Договора не требует его переоформления.

5.8. Оплата производится денежными средствами на расчетный счет Исполнителя или иной расчетный счет, указанный Исполнителем. В случае, если до 18 числа по каким-либо причинам Акт об оказании услуг не будет подписан – расчет должен быть произведен на следующий день после подписания Акта и получения счет-фактуры.

5.9. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт об оказании услуг (далее – Акт) по установленной в Приложении № 7 форме. Акт составляется Исполнителем в двух экземплярах. Подписание Акта производится в следующем порядке:

5.9.1. Оригиналы Акта в двух экземплярах подписываются Исполнителем и направляются для подписания Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату получения.

5.9.2. Копия подписанного со стороны Исполнителя Акта направляется Заказчику посредством факсимильной связи.

5.9.3. В течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения копии Акта Заказчик направляет Исполнителю посредством факсимильной связи подписанную уполномоченным лицом со своей стороны факсимильную копию Акта об оказании услуг либо письменные возражения по Акту.

5.9.4. В течение 3 (трех) рабочих дней после получения оригиналов Акта Заказчик обязан подписать оба экземпляра Акта с содержанием, идентичным факсимильной копии, и отправить один экземпляр в адрес Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

5.10. Счет-фактура выставляется Исполнителем до 3 числа месяца следующим за расчетным в соответствии с действующим законодательством.

5.11. Копия подписанного со стороны Исполнителя счета-фактуры направляется Заказчику посредством факсимильной связи.

5.12. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, включая счета-фактуры, оформляемые на предоплату, если она осуществлялась.

В течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего договора Исполнитель обязуется направить Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к настоящему договору, акты и счета-фактуры (для руководителя - документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера – приказа о назначении на должность главного бухгалтера, для иных лиц – приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации), а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, Исполнитель обязуется незамедлительно сообщить об этом Заказчику и предоставить указанные в настоящем абзаце документы в отношении указанных лиц.

Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшифровки их подписей с указанием фамилий и инициалов.

Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени организации после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

Счета-фактуры передаются нарочным (курьером) с обязательным подписанием акта приема-передачи счета-фактуры уполномоченными лицами или почтовым отправлением с описью вложения.

Вместе с оригиналами счетов-фактур направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи.



В течение 5 дней Сторона, получившая счет-фактуру не соответствующую требованиям настоящего Договора, обязана проинформировать другую Сторону об этом с указанием конкретных допущенных нарушениях.

5.13. Заказчик обязан при оплате услуг Исполнителя указывать в платежном поручении в графе «Назначение платежа» следующее: «Оплата по договору № _____ от _____, период оплаты, назначение платежа, в т.ч. НДС 18%». При перечислении окончательного расчета за месяц необходима обязательная ссылка на номер и дату Акта, в счет которого производится расчет.

5.14. В случае если в платежном поручении не указано назначение платежа, задолженность Заказчика перед Исполнителем погашается в следующем порядке: сначала погашается задолженность с более ранним сроком образования, затем задолженность с более поздним сроком образования. При этом Заказчик направляет письмо-подтверждение о назначении платежа в соответствии с п.5.13 настоящего договора.

5.16. Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет Исполнителя или иной расчетный счет, указанный Исполнителем.

5.17 Ориентировочная сумма договора за период с 01 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г. составляет 1 632 646,20 (Один миллион шестьсот тридцать две тысячи шестьсот сорок шесть рублей 20 копеек) рублей, в том числе НДС – 249 047,73 (Двести сорок девять тысяч сорок семь рублей 73 копейки) рублей.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

6.2. Убытки, причиненные Заказчику в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем в соответствии с гражданским законодательством.

6.3. Дополнительными основаниями освобождения Исполнителя от ответственности за ненадлежащее исполнение или неисполнение обязательств, принятых по настоящему Договору, являются:

- исполнение диспетчерских команд субъектов оперативно-диспетчерского управления, произведенное в строгом соответствии с действующим законодательством о диспетчерском управлении;
- системные аварии в Единой энергетической системе России, на возникновение и развитие которых Исполнитель не может оказывать влияние;
- нарушение Заказчиком обязанности по поддержанию в надлежащем техническом состоянии находящихся у него в собственности и на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии;
- проведение ремонтных и профилактических работ, сроки и параметры которых были надлежащим образом согласованы Сторонами;
- приостановление Исполнителем передачи электрической энергии в случаях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

6.4. Исполнитель не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Заказчика и третьих лиц.

6.5. Исполнитель несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии Заказчику до границы балансовой принадлежности энергоустановок Заказчика и Исполнителя.

6.6. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Заказчику на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов переданных Исполнителю в использование и ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, вызванные неправомерными действиями персонала Заказчика, ответственность несет Заказчик в соответствии с гражданским законодательством.

6.7 За несвоевременное исполнение обязательств по оплате по настоящему договору, Стороны несут ответственность, в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора, как то: стихийные явления;



террористические акты; военные действия любого характера; диверсии и другие обстоятельства, препятствующих выполнению условий Договора.

6.9. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение 2 суток в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

6.10. Надлежащим подтверждением наличия и продолжительности действия форс-мажорных обстоятельств служит документ, выданный соответствующим компетентным органом.

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. ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

7.1. Приостановление передачи электрической энергии (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

7.2. При приостановлении передачи электрической энергии допускается сокращение объемов потребления или временное прекращение передачи электрической энергии в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

7.3. Исполнитель имеет право приостановить передачу электрической энергии в случаях:

7.3.1. возникновения задолженности Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа;

7.3.2. наличия обращения Заказчика;

7.3.3. выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок Заказчика, удостоверенного федеральным органом по технологическому энергетическому надзору, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей.

О частичном или полном ограничении режима потребления электрической энергии по указанным обстоятельствам Исполнитель обязан уведомить Заказчика в течение 10 (десяти) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до введения указанных мер;

7.3.4. присоединения Заказчиком к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установок, осуществленного в нарушение Порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям или условий соответствующего договора об осуществлении технологического присоединения;

7.3.5. принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации технологических нарушений в работе Единой энергетической системы (аварий или инцидентов), а также при возникновении угрозы жизни и безопасности людей, сохранности объектов электроэнергетики;

7.3.6. возникновения (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

7.3.7. возникновения вне регламентных отключений;

7.3.8. проведения плановых работ по ремонту и профилактике объектов электросетевого хозяйства Исполнителя в случае надлежащего согласования сроков и объемов таких работ Сторонами;

7.3.9. невыполнения Заказчиком условий настоящего Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики.

7.4. Исполнитель, уведомляет Заказчика о введении ограничения режима потребления электрической энергии, связанного с плановым ремонтом оборудования своих объектов (при необходимости) не позднее, чем за 10 рабочих дней. В уведомлении указываются срок и объем вводимого ограничения.

7.5. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования, и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Заказчиком при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.



7.6. Частичное ограничение режима потребления электрической энергии производится:

7.6.1. Заказчиком самостоятельно под контролем Исполнителя;

7.6.2. Исполнителем в присутствии уполномоченного представителя Заказчика при наличии технической возможности снижения объёма потребления электрической энергии подаваемой Заказчику, в случае его отказа самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии, по истечении указанного в уведомлении срока о введении ограничения режима потребления электрической энергии, направленном Исполнителем Заказчику, либо в случае введения аварийных ограничений без предварительного уведомления. При этом Заказчик обязан беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя к своим энергетическим установкам для проведения ограничений.

7.7. Передача может быть приостановлена Исполнителем по предусмотренным законодательством и настоящим Договором основаниям при условии предварительного письменного уведомления об этом Заказчика не позднее, чем за 10 рабочих дней (кроме случаев, предусмотренных пп.7.3.6-7.3.8 настоящего Договора) до даты предполагаемого приостановления передачи электрической энергии, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

7.8. Уведомление о приостановлении передачи электрической энергии может быть направлено Заказчику посредством почтовой, телеграфной, телетайпной, телефонной, электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что оно исходит от Исполнителя.

7.9. Передача электрической энергии возобновляется не позднее 24 часов с момента прекращения действия оснований, явившихся причиной ограничения.

7.10. Заказчик за отказ самостоятельно произвести частичное ограничение режима потребления электрической энергии путем отключения собственных энергетических установок оплачивает Исполнителю возникшие у последнего убытки.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

8.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, разрешаются путем переговоров между сторонами.

8.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Оренбургской области в установленном законодательством порядке.

8.3. Оплата штрафных санкций и возмещение убытков, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему договору, не освобождает виновную сторону от исполнения обязательств по договору.

8.4. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям конечных Потребителей в связи с нарушением электроснабжения.

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

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

9.1 Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до 00 ч. 00 мин. 31.12.2018 г., с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему договору. Условия настоящего Договора распространяются на отношения Сторон, возникшие, начиная с 00 ч. 00 мин. 01.01.2018 г.

9.2. Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются настоящим Договором.

Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

9.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

10. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

10.1. Для целей Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу



неизвестности ее третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц, удовлетворяющую требованиям законодательства Российской Федерации.

10.2. Стороны обязуются сохранять Конфиденциальную информацию и принимать все необходимые меры для ее защиты, в том числе в случае реорганизации или ликвидации Сторон. Стороны настоящим соглашаются, что не разгласят и не допустят Разглашения Конфиденциальной информации никаким третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны, кроме случаев непреднамеренного и/или вынужденного раскрытия Конфиденциальной информации по причине обстоятельств непреодолимой силы или в силу требований действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в силу решений суда соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления, при условии, что в случае любого такого раскрытия (а) Сторона предварительно уведомит другую Сторону о наступлении соответствующего события, с которым связана необходимость раскрытия Конфиденциальной информации, а также об условиях и сроках такого раскрытия; и (б) Сторона раскроет только ту часть Конфиденциальной информации, раскрытие которой необходимо в силу применения положений действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления.

10.3. Соответствующая Сторона Договора несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации.

10.4. Для целей Договора «Разглашение Конфиденциальной информации» означает несанкционированные соответствующей Стороной действия другой Стороны, в результате которых какие-либо третьи лица получают доступ и возможность ознакомления с Конфиденциальной информацией. Разглашением Конфиденциальной информации признается также бездействие соответствующей Стороны, выразившееся в необеспечении надлежащего уровня защиты Конфиденциальной информации и повлекшее получение доступа к такой информации со стороны каких-либо третьих лиц.

10.5. Соответствующая Сторона несет ответственность за убытки, которые могут быть причинены другой Стороне в результате разглашения Конфиденциальной информации или несанкционированного использования Конфиденциальной информации в нарушение условий настоящей статьи Договора, за исключением случаев раскрытия Конфиденциальной информации, предусмотренных в настоящей статье.

10.6. Передача Конфиденциальной информации оформляется Актом, который подписывается уполномоченными лицами Сторон.

10.7. Передача Конфиденциальной информации по открытым каналам телефонной и факсимильной связи, а также с использованием сети Интернет без принятия соответствующих мер защиты, удовлетворяющих обе Стороны, запрещена.»

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

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

11.2. 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, смены руководителя, об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору, и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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



12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОР

12.1. Приложение № 1.1 «Перечень точек поставки/приема в сети Заказчика».

12.2. Приложение № 2.1 «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения в сети Заказчика».

12.3. Приложение № 3 «Однолинейная схема электрической сети Заказчика, присоединенной к сетям Исполнителя» (приложение к АРБП).

12.4. Приложение № 4 «Плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности из сети Исполнителя Заказчику»;

12.5. Приложением № 4.1 «Величина максимальной мощности, с распределением по каждой точке присоединения»;

12.6. Приложение № 5 « Акт разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон»;

12.7. Приложение № 6 «Перечень объектов межсетевой координации»;

12.8. Приложение № 7 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (для двухставочного тарифа)»;

12.9. Приложение № 8 Форма «Расшифровка оказанных услуг»;

12.10. Приложение № 9 Антикоррупционные условия;

АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Исполнитель:

ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»

Местонахождение ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»

Юридический адрес:

461035, Оренбургская область, Бузулукский район, пос. Красногвардеец, ул. Заводская, №15

Почтовый (фактический) адрес:

461019, Оренбургская область, Бузулукский район, пос. Искра, ул. Искровская, №16

Тел., факс 8(35342)7-17-17; 8(35342)7-17-00

E-mail: erkaev-brem@yandex.ru

ИНН 5625022060 / КПП 562501001 ОГРН 1165658066485

Р/сч №40702810046000003938 в Оренбургском ОСБ № 8623 г. Оренбург

К/сч №30101810600000000601 БИК 045354601

Заказчик:

ПАО «Оренбургнефть»

Юридический адрес:

461040, РФ, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, 2

Почтовый адрес:

461040, РФ, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, 2

ОГРН 1025601802357

Банковские реквизиты:

р/с 40702810100000005129

в АО «Всероссийский Банк Развития Регионов» г. Москва

БИК 044525880

к/с 30101810900000000880

ИНН 5612002469 КПП 997250001

Телефон/факс: 8 (35342) 7-48-40.

Исполнитель:

ООО «БСЭК»

Директор



Заказчик:

ПАО «Оренбургнефть»

Генеральный директор



*Д.Ю. Краснов
по доверенности
№ 84/18 от 19.12.17г*

