

КОНТРАКТ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ

по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями
заключен в соответствии с п. 1 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»

г. Оренбург

Государственное унитарное предприятие коммунальных электрических сетей Оренбургской области «Оренбургкоммунэлектросеть» (ГУП «ОКЭС»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Астафьева Юрия Викторовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Бузулукская сетевая энергетическая компания» (ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Еркаева Андрея Владимировича, действующей на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны»,

заключили настоящий Контракт о нижеследующем:

1 Общие положения

1.1 К отношениям между Исполнителем и Заказчиком, возникающим в ходе заключения и исполнения настоящего Контракта 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, утв. постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004 г. (далее по тексту - ПНД), Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г. (далее по тексту - ОПФРР), а также Федеральный закон от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее по тексту – ФЗ №44).

1.2 В настоящем Контракте используются понятия:

Акт об осуществлении технологического присоединения (акт о технологическом присоединении)" - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства;

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей (акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей)" - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы балансовой принадлежности

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств);

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

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электроустановок.

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.

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

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

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.

Исполнитель



ГУП
«ОКЭС»

Заказчик

Бездоговорное потребление - 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 (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и действующим законодательством порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

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

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

Объекты межсетевой координации – объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий, и которые не включены в перечни объектов диспетчеризации диспетчерских центров ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» или иных субъектов оперативно-диспетчерского управления.

1.3 ИКЗ: 18256110014945610010010042018000000

2 Предмет контракта

2.1 Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном Контрактом.

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

2.2 Стороны при исполнении настоящего Контракта во всем, что не урегулировано им, обязуются руководствоваться «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами устройства электроустановок», ПНД, ОПФРР, ГК РФ, действующим законодательством и другими нормативно-правовыми документами, действующими на территории РФ.

2.3 Стороны обязуются соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении Контракта.

2.4 Расчетным периодом по Контракту является один календарный месяц.

2.5 Стороны определили следующие существенные условия настоящего Контракта:

– величина максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечить передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки (определена Сторонами в Приложении № 6 к настоящему Контракту – Документы о технологическом присоединении);

– ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства (определена Сторонами в документах о технологическом присоединении - Приложении № 6 к настоящему Контракту);

– порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (определен Сторонами в Разделе 5 настоящего Контракта);

– технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам контракта, включая их пропускную способность (Приложение № 2.1; 2.2; 2.3);

– перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ (Приложение № 5);

– 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);

– обязанности 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

Исполнитель



ГУП
«ОКЭС»

Заказчик

оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (в соответствии с действующим законодательством);

– порядок взаимодействия Сторон при введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям электросетевого хозяйства Заказчика или Исполнителя, а также ответственность за нарушение указанного порядка (предусмотрен действующим законодательством РФ в ОПФРР);

– перечень точек присоединения к сетям Заказчика (Приложение № 2.1);

– перечень точек присоединения к сетям Исполнителя (юридические лица) (Приложение № 2.2);

– перечень точек присоединения к сетям Исполнителя (физические лица) (Приложение № 2.3);

– плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности из сети Заказчика в сеть Исполнителя (Приложение № 1).

3 Права и обязанности сторон

3.1 Стороны обязуются:

3.1.1 Производить взаимную сверку взаимных расчетов за услуги, оказанные по настоящему Контракту, путем составления «Акта сверки по контракту» ежеквартально не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.1.2 Стороны обязуются оборудовать точки присоединения измерительными комплексами электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия контракта эксплуатационных требований к ним. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета Стороны применяют порядок учета, изложенный в Разделе 4 настоящего Контракта. Затраты, связанные с обслуживанием измерительных комплексов, несет каждая из Сторон в соответствии с балансовой принадлежностью измерительных комплексов.

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

3.1.4 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.

3.1.5 Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства порядке ежегодные графики аварийного ограничения и отключения.

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

3.1.7 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.

3.1.8 При нарушении энергоснабжения объектов Исполнителя / Заказчика, оказавших влияние на исполнение контракта, проводить по взаимному соглашению сторон совместные расследования отказов в работе электрооборудования с участием в комиссии представителей Исполнителя, Заказчика и Ростехнадзора данного региона (при необходимости).

3.1.9 Беспрепятственно допускать, в любое время суток, оперативный персонал Исполнителя / Заказчика к энергетическим установкам Исполнителя / Заказчика, находящимся на территории другой стороны, для ведения оперативных переключений в согласованном порядке.

3.2 Исполнитель обязуется:

3.2.1 Обеспечить передачу электрической энергии в пределах максимальной мощности в точках поставки электрической энергии из сети Исполнителя в сеть Потребителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, а также условиям настоящего Контракта.

3.2.2 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.

3.2.3 Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с действующим законодательством и согласованными Сторонами параметрами надежности с учетом технологических характеристик объектов электросетевого хозяйства Потребителя.

3.2.4 Незамедлительно ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения, снижения показателей качества электроэнергии и об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима передачи электроэнергии в сеть Потребителя.

Исполнитель



ГУП
«ОКЭС»

Заказчик

3.2.5 Уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые могут повлечь необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима передачи, в срок не менее чем за 5 рабочих дней.

3.2.6 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 Исполнителя.

3.2.7 Обеспечить работоспособность измерительных комплексов электрической энергии и мощности, находящихся на балансе Исполнителя и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Контракта эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.2.8 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Контрактом и действующим законодательством.

3.3 Заказчик обязуется:

3.3.1 Обеспечить работоспособность измерительных комплексов электрической энергии и мощности, находящихся на балансе Заказчика и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Контракта эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.3.2 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 Контракта.

3.3.3 Не менее чем за 5 дней информировать Исполнителя о сроках и объемах проведения ремонтных работ в сети Заказчика технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

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

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

3.3.6 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Контрактом и действующим законодательством.

4 Количество услуг и учет электроэнергии

4.1 Плановое количество электрической энергии, передаваемой Исполнителю по сети Заказчика, определено Сторонами и содержится в Приложении № 1 к настоящему Контракту.

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 по расчетным (основным) и контрольным (резервным) средствам учета в соответствии с Приложением № 2.1, Приложением № 2.2., Приложение № 2.3.

4.3 Фактический объем переданной в сеть Исполнителя электрической энергии (покупка Исполнителя) 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 Сводным актом учета перетоков электрической энергии по сечению Исполнитель – Заказчик (Приложение № 4).

Фактический объем переданной Исполнителем в сеть Потребителя (полезный отпуск Исполнителя) 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 Сводным актом учета перетоков электрической энергии по сечению Исполнитель – Потребитель (Приложение № 4).

Разница между Покупкой Исполнителя и Полезным отпуском является потерями в сети Исполнителя, которые Исполнитель обязан купить у Гарантирующего поставщика по договору купли продажи потерь или договору энергоснабжения.

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

Заказчик: Горбань Наталья Константиновна GNK@OKES.RU (тел.8(3532)70-70-60, доп.7215).

Исполнитель: Еркаев Андрей Владимирович Erkaev-bpem@yandex.ru Тел. 8 (35342) 7-17-00; сот: 8-9096024037

Стороны обязуются определять и согласовывать объем оказанных услуг.

4.4 Места установки приборов учета и их характеристики приведены в Приложении № 2.1, Приложении № 2.2, Приложение № 2.3 к настоящему Контракту.

4.5 В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по Контракту подлежит корректировке 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 Заказчиком/Исполнителем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

4.6 При необходимости непосредственного снятия показаний приборов учета Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к измерительным комплексам в согласованные сроки. Снятие показаний приборов учета производится уполномоченными представителями.

4.7 В случае несоответствия приборов учета, указанных в Приложениях, нормативным или правовым документам, определение объема потребленной (переданной) электрической энергии осуществляется расчетным способом, в соответствии с действующим законодательством.

При отсутствии приборов учета, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

4.8 По окончании каждого расчетного периода объемы переданной в сеть Потребителя электроэнергии определяются в соответствии с условиями настоящего контракта путем оформления Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии (Приложение № 3), в срок на 5-й рабочий день.

Исполнитель обязан направлять Заказчику в течение 2 рабочих дней после окончания расчетного периода в двух экземплярах Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии согласно показаниям приборов учета, установленных в точках поставки.

Заказчик обязан в течение 2 рабочих дней с момента получения от Исполнителя Акта об оказании услуг рассмотреть его и при отсутствии претензий – подписать.

При возникновении у Заказчика обоснованных претензий, последний обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3 рабочих дней направить Исполнителю протокол разногласий по объему оказанных услуг. Величина разногласий оформляется в виде Акта согласования объема услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Контракта. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х дней с момента урегулирования разногласий. Излишне уплаченная сумма за услуги по передаче засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

5 Цена контракта и порядок расчетов

5.1. Цена настоящего Контракта:

по Основной системе налогообложения составляет 14 303 097,12 руб. (четырнадцать миллионов триста три тысячи девяносто семь рублей 12 копеек), в том числе НДС 2 181 828,37 руб. (два миллиона сто восемьдесят одна тысяча восемьсот двадцать восемь рублей 37 копеек).

Цена настоящего Контракта является твердой, определена на весь срок его исполнения и не может изменяться в ходе его исполнения, за исключением случаев, предусмотренных ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ и настоящим Контрактом.

При исполнении Контракта, по предложению Заказчика увеличиваются предусмотренные Контрактом объем услуг не более чем на десять процентов или уменьшаются предусмотренные Контрактом объем оказываемых услуг не более чем на десять процентов. При этом по соглашению Сторон допускается изменение цены Контракта пропорционально дополнительному объему услуг исходя из установленной в Контракте цены единицы услуги, но не более чем десять процентов цены Контракта. При уменьшении предусмотренных Контрактом объема услуг Стороны Контракта обязаны уменьшить цену Контракта исходя из цены единицы услуги.

5.2 Действующий на момент заключения настоящего контракта тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя составляет, с 1 января 2018 г.: ставка за содержание электрических сетей – 246367,25 руб./МВт.мес; с 1 июля 2018 г.: ставка за содержание электрических сетей – 246367,25 руб./МВт.мес., (утвержден Приказом ДЦРТ № 229э/э от 29.12.2017г.). При изменении уполномоченными органами тарифа в период действия контракта сторонами в обязательном порядке заключается дополнительное соглашение к настоящему контракту.

5.3 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 с обязательным оформлением сторонами дополнительного соглашения.

5.4 Расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии по настоящему Контракту осуществляется по:
- двухставочному тарифу, и определяется по следующей формуле:

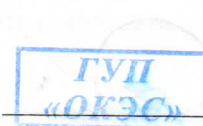
$$S = T^{сод} \cdot V^{м.заявл} + T^{\varepsilon} \cdot V^{\varepsilon.факт}, \text{ где}$$

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

$V^{м.заявл}$ – величина заявленной мощности, равная величине мощности установленной для Исполнителя органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и согласованной сторонами в Приложении № 1.

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

Исполнитель


 Заказчик

Уэ.факт

– объем электрической энергии, фактически переданной по сети Исполнителя Потребителю, определяемый на основании показаний приборов учета, указанных в Приложении № 2.2, Приложение № 2.3 и с применением расчетных способов, кВтч.

5.5 Заказчик производит окончательный расчет за фактически оказанный объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) до 15 – го числа месяца, следующего за расчетным, определяемый на основании показаний приборов коммерческого учета (Приложение № 2.2, Приложение № 2.3 к настоящему Контракту), но не более величины полезного отпуска, принятого и оплаченного энергосбытовой организацией Заказчику. В случае наличия разногласий в данных Исполнителя и принятых к оплате энергосбытовой организацией по объему полезного отпуска, данные разногласия решаются в течении 15 дней после окончательного расчета тремя сторонами (Заказчик, Исполнитель, энергосбытовая организация) с предоставлением подтверждающих документов и обоснований.

5.6 Датой оплаты считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5.7 Заказчик обязан при оплате услуг Исполнителя указывать в платежном поручении в графе «Назначение платежа» следующее: «Оплата по контракту № _____ от _____», с обязательным указанием периода оплаты, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

6 Ответственность сторон

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

6.2 Убытки, причинённые Заказчику в ходе исполнения настоящего Контракта, подлежат возмещению Исполнителем в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.3 Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Контракту, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Контракта, а именно: стихийные явления; террористические акты; военные действия любого характера; диверсии и другие обстоятельства, препятствующих выполнению условий Контракта.

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

6.5 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 Разрешение споров

7.1 Все споры, связанные с заключением, толкованием, исполнением и расторжением Контракта, будут разрешаться Сторонами путем переговоров.

7.2 В случае не достижения соглашения в ходе переговоров, указанных в п. 7.1 Контракта, заинтересованная Сторона направляет претензию в письменной форме, подписанную уполномоченным лицом. Претензия должна быть направлена заказным письмом по его юридическому адресу, либо вручена другой Стороне нарочно.

7.3 Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и о результатах уведомить в письменной форме заинтересованную Сторону в течение 10 (десяти) календарных дней со дня получения претензии.

7.4 В случае не урегулирования разногласий в претензионном порядке, а также в случае не отправления ответа на претензию в течение срока, указанного в п. 7.3 Контракта, спор подлежит разрешению в арбитражном суде Оренбургской области.

8 Срок действия контракта, срок оказания услуг.

8.1 Настоящий Контракт вступает в силу с момента подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2018 г., и действует до 31.01.2019 г.

8.2. Срок оказания услуг по настоящему Контракту: с 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г.

8.3 Настоящий Контракт составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.


8.4 Изменение существенных условий Контракта, которые оформляются в письменном виде и подписываются обеими Сторонами, допускается в случаях, предусмотренных ст. 95 ФЗ №44.

8.5 Настоящий Контракт может быть расторгнут по соглашению сторон, по решению суда, а также в случае одностороннего отказа стороны контракта от исполнения контракта в соответствии с гражданским законодательством и ст. 95 ФЗ №44.

9 Заключительные положения

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

Исполнитель



Заказчик

9.2 Каждая из сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов, смены руководителя, об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему контракту, и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Контрактом обязательств, в срок не более 10 дней с момента внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

10 Приложения к контракту

- 10.1 Приложение № 1 «Плановое количество электроэнергии, передаваемое по сетям Исполнителя».
- 10.2 Приложение № 2.1 «Перечень точек присоединения к сетям Заказчика».
- 10.3 Приложение № 2.2 «Перечень точек присоединения к сетям Исполнителя (юридические лица)».
- 10.4 Приложение № 2.3 «Перечень точек присоединения к сетям Исполнителя (физические лица)».
- 10.4 Приложение № 3 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».
- 10.5 Приложение № 4 Форма «Сводный Акт учета электроэнергии энергии к контракту».
- 10.7 Приложение № 5 «Перечень объектов межсетевой координации».
- 10.8 Приложение № 6 «Документы о технологическом присоединении».
- 10.9 Приложение № 7 «Регламент закрытия месяца».

11 Адреса и платежные реквизиты сторон

Исполнитель: ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»
Местонахождение: 461035, Оренбургская обл., Бузулукский район, пос. Красногвардеец, ул. Заводская, 15
Почтовый адрес: 461019, Оренбургская обл., 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
Банковские реквизиты
ОГРН 1165658066485
ИНН / КПП: 5625022060 / 562501001
Р/с: 40702810046000003938
Банк: ОСБ №8623 г. Оренбурга
БИК: 045354601
К/с: 3010181060000000601

Заказчик: ГУП «ОКЭС»
Юридический адрес: ул. 60 лет Октября, д. 30/2, г. Оренбург, Оренбургская область, 460021
Почтовый адрес: ул. 60 лет Октября, д. 30/2, г. Оренбург, Оренбургская область, 460021
ИНН: 5611001494, КПП: 561350001,
ОГРН: 1025601019201,
Банк: Оренбургское отделение № 8623 ПАО Сбербанк России г. Оренбург,
р/с: 40602810146050100056,
к/с: 3010181060000000601,
БИК: 045354601.
Телефон: (3532) 70-70-60, Факс: (3532) 70-35-85.

Исполнитель:
Директор
ООО «БСЭК»



А.В. Еркаев

Заказчик:
Генеральный директор ГУП «ОКЭС»

Ю.В. Астафьев



Исполнитель



Заказчик