

ТИПОВОЙ ДОГОВОР № _____
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

г. Оренбург

" _____ " _____ 20__ г.

_____,
именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего
на основании _____, с одной стороны, и

**Государственное унитарное предприятие коммунальных электрических сетей
Оренбургской области «Оренбургкоммунэлектросеть»**, именуемое в дальнейшем
«Исполнитель», в лице _____, действующего на
основании _____, с другой стороны,

совместно именуемые «Стороны»,
заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче приобретенной Заказчиком на розничном рынке и поступившей в сеть Исполнителя электрической энергии (мощности) в пределах величин максимальной мощности по своим сетям, а также по организации передачи электроэнергии (мощности) по сетям Сетевых организаций (иных владельцев электрических сетей - далее ИВС) и/или производителей электроэнергии, посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии (мощности) до точек поставки в сеть Заказчика (Приложение № 1), через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю, Сетевым организациям (ИВС) и/или производителям электроэнергии на праве собственности или ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

Величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, с распределением указанной величины по каждой точке поставки, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии как при непосредственном, так и при опосредованном присоединении через энергоустановки производителя электроэнергии, согласованы в Приложении № 1к настоящему Договору.

Передача мощности большей, чем указано в Приложении № 1 к настоящему Договору, подлежит согласованию Сторонами дополнительно после прохождения Заказчиком процедур, связанных с обеспечением получения им из сети Исполнителя (сетевой организации, ИВС, Производителя) к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Заказчика) энергии (мощности) в увеличенном объеме, в том числе в установленных случаях – процедур по технологическому присоединению.

Величины заявленной мощности энергопринимающих устройств Заказчика указаны в Приложении № 2 к настоящему Договору.

1.2 Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности) по настоящему Договору при условии предоставления Заказчиком заверенных им копий документов, подтверждающих факт и объем покупки электроэнергии (мощности).

1.3 Приложения №№ 1, 2 (по согласованной сторонами форме) формируются Заказчиком и предоставляются Исполнителю в бумажном виде и на электронном носителе.

2 ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1 Стороны обязуются:

2.1.1. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы находящихся в их владении сетей и электроустановок, ремонтных схем и режимов, а также обеспечить незамедлительное и

согласованное предотвращение и ликвидацию технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения), а так же в соответствии с действующими нормативно – правовыми актами.

2.1.2. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей друг друга, а также Сетевой организации (ИВС, Производителя), к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, к приборам учета электроэнергии (мощности) в целях:

- списания показаний приборов учета;
- осуществления Исполнителем контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности;
- сбора и (или) проверки и подтверждения данных о почасовых фактических объемах потребления электроэнергии (мощности) Заказчиком;
- проведения Исполнителем замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности;
- проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, наличия пломб на приборах и средствах учета, а также схем включения приборов учета;
- полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и мощности.

2.1.3. Согласовывать сроки проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя (Сетевой организации, ИВС, Производителя, к сетям которой непосредственно присоединен Заказчик), которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчику.

2.1.4. Ежеквартально, либо в иные сроки, необходимые Сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов». Оформление указанного акта производится по форме, установленной сторонами в Приложении № 6 к настоящему Договору.

2.1.5. Проводить замеры, в пределах границ балансовой принадлежности сторон, для определения режима потребления электрической энергии (мощности) в характерные зимние и летние режимные дни ЕЭС России.

2.1.6. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации, нормативно – техническими актами и обычаями делового оборота.

2.1.7. Оборудовать точки присоединения средствами измерения электрической энергии и мощности, в том числе измерительными приборами, соответствующими требованиям действующих нормативно-технических документов, а также обеспечить их работоспособность и соблюдение эксплуатационных требований к ним в течение всего срока действия настоящего Договора. Обязанность возлагается на Сторону, владеющую на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, в которых устанавливаются (установлены) средства измерения электроэнергии (мощности).

В случае, если Заказчику для обеспечения учета потребляемой энергии и мощности требуется установка приборов учета на принадлежащих Исполнителю (Сетевой организации, ИВС, Производителя) объектах, Заказчик вправе направить Исполнителю (Сетевой организации, ИВС, Производителю) заявление о необходимости оборудования точки поставки приборами учета.

2.1.8. Вносить изменения в договор в случае изменения точек поставки, объема максимальной мощности в этих точках, замены средств учета и изменения схемы учета, замены одной СО на другую путем обмена письма с последующим оформлением стороной, инициирующей изменения в договор, дополнительного соглашения в течение 15 дней по окончании квартала.

2.1.9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и нормативно-правовыми актами.

2.2 Заказчик вправе:

2.2.1 Требовать проверки и замены находящихся на балансе Исполнителя и иных Сетевых организаций (ИВС, Производителя) приборов коммерческого учета при обнаружении их неисправности.

2.2.2 Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

2.3 Заказчик обязуется:

2.3.1 Согласовывать объемы услуг, оказанных Исполнителем и объемы передачи электрической энергии (мощности) иными Сетевыми организациями, ИВС, Производителем, к сетям которых присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, по представленным первичным документам, а в иных случаях в соответствии с пунктами 166, 178, 179, 181 и 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

2.3.3. Обеспечить установку и надлежащую эксплуатацию приборов учета на балансе Заказчика, для определения количества приобретаемой электроэнергии и мощности с предоставлением сведений об этом Исполнителю, иной Сетевой организации (ИВС) и/или производителя электроэнергии, к сетям которого непосредственно присоединены энергоустановки Заказчика. Производить какие-либо изменения системы учета (схемы учета) при условии уведомления о сроках и видах изменений не менее чем за 5 рабочих дней представителей Исполнителя (Сетевой организации, ИВС, Производителя).

2.3.4. Передавать Исполнителю или Сетевой организации (ИВС), к сетям которой непосредственно или опосредованно через энергоустановки производителя электроэнергии/бесхозяйные сети присоединены электроустановки Заказчика, в согласованной с Исполнителем (Сетевой организацией, ИВС, Производителем) форме, порядке и сроки показания расчетных приборов учета, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору и расположенных в границах балансовой принадлежности Заказчика.

2.3.5. Предоставлять алгоритм расчета электрической энергии и мощности на собственное потребление Заказчика, установленный договором купли-продажи электрической энергии и мощности.

2.3.6. Выполнять команды Исполнителя и (или) Сетевой организации (ИВС), к сетям которой непосредственно или опосредованно через энергоустановки производителя электроэнергии/бесхозяйные сети присоединены электроустановки Заказчика, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя (Сетевой организации, ИВС, Производителя) в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях.

2.3.7. Направлять в адрес Исполнителя, а также Сетевых организаций (ИВС), к сетям которых непосредственно и опосредованно через энергоустановки производителя электроэнергии/бесхозяйные сети присоединено энергопринимающее оборудование Заказчика, письменное уведомление о расторжении договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности) - в срок не позднее, чем за 3 рабочих дня до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем (Сетевой организацией, ИВС.).

2.3.8. Представлять Исполнителю по каждой точке поставки на следующий период регулирования

– Прогнозные годовые объемы отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя (СО, ИВС, Производителя или бесхозяйных сетей) в разрезе тарификационных групп по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), - **не позднее 01 апреля** в целях подачи документов Исполнителем (СО, ИВС, Производителем) для формирования тарифов на следующий календарный год и определения объема услуг по передаче электрической энергии, планируемого к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования по форме приложения № 2 к Договору. При этом величина планируемой к потреблению мощности не может превышать максимальную мощность определенную в договоре.

В случае если часть энергопринимающих устройств Заказчика присоединена к электрическим сетям Исполнителя (СО, ИВС) через энергетические установки Производителя электрической энергии, а часть – непосредственно к сетям Исполнителя (СО, ИВС), величина планируемой мощности Заказчика указывается отдельно для непосредственных присоединений и присоединений к электрическим сетям Исполнителя (СО, ИВС) через энергетические установки Производителя электрической энергии

2.3.9. Не позднее 01 ноября текущего года в целях исполнения п. 4.7 договора представлять Исполнителю уточненные данные об объемах услуг по передаче электрической энергии (мощности), планируемых к потреблению в предстоящем расчетном периоде, с разбивкой по месяцам и уровням напряжения в формате приложения № 2 к Договору.

2.3.10. Представлять Исполнителю посредством электронной почты не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным документами, подтверждающие факт приобретения электроэнергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии (мощности): копии счетов-уведомлений об объемах электроэнергии (мощности), купленной за отчетный месяц по регулируемым ценам; копии Актов приема-передачи электроэнергии (мощности).

2.3.11. По отдельному письменному запросу Исполнителя представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии и мощности), указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2.3.12. Предоставить Исполнителю заверенные Заказчиком копии Актов согласования аварийной и технологической брони (АТБ) № 9 к настоящему Договору).

2.3.13. Обеспечить допуск уполномоченным представителям Исполнителя (Сетевой организации, ИВС) к сетям которой непосредственно присоединены энергоустановки Заказчика) к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Заказчика, в целях списания показаний приборов учета, осуществления Исполнителем (Сетевой организацией, ИВС) контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, сбора и (или) проверки и подтверждения данных о почасовых фактических объемах потребления электроэнергии (мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности; проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета; а также обеспечить доступ к электроустановкам Заказчика в целях полного или частичного ограничения (возобновления) режима потребления электроэнергии (мощности).

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

2.3.15. Соблюдать предельные значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, потребляемой в часы максимальных суточных нагрузок электрической сети для каждой точки присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к электрической сети, установленных Исполнителем в соответствии с нижеуказанными предельными значениями коэффициента реактивной мощности (кроме

случаев питания Заказчика по нескольким линиям напряжением 6-20 кВ, отходящих от одной подстанции, где эти значения рассчитываются в виде суммарных величин).

Предельные значения коэффициента реактивной мощности:

Положение точки присоединения потребителя к электрической сети	tg φ
напряжением 110 кВ	не более 0,5
напряжением 35 кВ	не более 0,4
напряжением 6 - 20 кВ	не более 0,4
напряжением 0,4 кВ	не более 0,35

В случае несоблюдения указанного предельного значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Исполнителем, Заказчик обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору купли-продажи с учетом соответствующего повышающего коэффициента, в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

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

Заказчик обязан компенсировать подтвержденные убытки Исполнителя, вызванные действием (бездействием) Заказчика, которое привело к отклонению от нормативного параметра реактивной энергии (мощности), в том числе затраты Исполнителя по компенсации реактивной энергии (мощности) в своих сетях для поддержания качества электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3.16. Соблюдать величины максимальной мощности.

2.3.17. Компенсировать подтвержденные документально затраты Исполнителя на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Заказчику в случае введения ограничения по установленным основаниям за неисполнение Заказчиком условий настоящего Договора.

Компенсировать подтвержденные документально затраты, в том числе при несвоевременной оплате услуг Исполнителя, повлекшей за собой случай при котором по прибытии Исполнителя (Сетевой организации, ИВС) к Заказчику для проведения работ по введению полного или частичного ограничения Заказчик представил Исполнителю (Сетевой организации, ИВС) оригиналы документов свидетельствующих об отсутствии у него задолженности или об оплате объема потребленной электроэнергии (мощности) за прошедшие расчетные периоды, и передал Исполнителю (Сетевой организации, ИВС) заверенные копии документов об оплате или составил совместно с Исполнителем (Сетевой организацией, ИВС) Акт в котором указал данные с платежных документов: дата оплаты, учреждение (банк, почта) через которое осуществлен платеж (наименование, номер отделения), сумма платежа, плательщик, номер кассового аппарата.

2.3.18. Обеспечить выполнение распоряжений оперативно-диспетчерского (оперативного) персонала Исполнителя, Сетевой организации, ИВС или ОАО «СО ЕЭС» (его филиалов) в части следующих функций: ведения режимов электрической сети; выполнения требований оперативной дисциплины; превышения максимально разрешенных параметров работы электрооборудования; обеспечения круглосуточного диспетчерского управления электроустановками, подключенными к сетям Исполнителя (Сетевой организации, ИВС, Производителю); обеспечения надлежащей эксплуатации устройств РЗА и противоаварийной

автоматики, устройств связи и телемеханики, установленных на объектах Исполнителя, Заказчика и Сетевой организации (ИВС, Производителя) в соответствии с действующими нормативными правовыми актами.

2.3.19. По требованию Исполнителя и (или) Сетевой организации (ИВС, Производителя) включать их представителей в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Заказчика.

2.3.20. В течение 5 рабочих дней с момента подписания настоящего Договора предоставлять Исполнителю Перечень лиц, имеющих право вести оперативные переговоры, а также предоставлять дополнения в указанный перечень не позднее 3 рабочих дней с момента изменения полномочий отдельных лиц.

2.3.21. В случае если Заказчику станет известно о фактах неучтенного (бездоговорного или безучетного) потребления электрической энергии (мощности), незамедлительно уведомлять об этом Исполнителя или Сетевую организацию, ИВС (в зависимости от того, к чьим сетям непосредственно и опосредованно через энергоустановки производителя электроэнергии присоединен Потребитель).

2.3.22. Ежегодно в срок до первого декабря предоставлять плановый график ремонтных и профилактических работ на объектах Заказчика, влекущих полное или частичное ограничение режима отпуска электрической энергии (мощности), на следующий календарный год.

2.4. Исполнитель вправе:

2.4.1. Приостановить в соответствии с актом (актами) аварийной и технологической брони полностью или частично оказание услуг Заказчику по передаче электроэнергии (мощности) до точек присоединения в случаях, установленных настоящим Договором и (или) действующим законодательством РФ.

2.4.2. Требовать от Заказчика предоставления имеющихся у него документов, предусмотренных настоящим Договором.

2.4.3. Проводить проверки состояния приборов учета Заказчика, на объектах, непосредственно и опосредованно через энергоустановки производителя электроэнергии присоединенных к сетям Исполнителя, а также на иных объектах – Сетевыми организациями (ИВС), к сетям которых непосредственно присоединены эти объекты.

2.4.4. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электроэнергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электроэнергии, фактической почасовой мощности потребляемой Заказчиком и пр. При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

2.4.5. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

2.5. Исполнитель обязуется:

2.5.1. Передавать приобретенную Заказчиком на розничном рынке электрическую энергию (мощность), принятую в свою сеть, и обеспечивать передачу электроэнергии (мощности) в сеть Сетевых организаций (ИВС) и/или производителей электроэнергии/бесхозным сетям, к электрическим сетям которых присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, до точек поставки электроэнергии (мощности) в сеть Заказчика (Приложение № 1), в пределах максимальной мощности с учетом:

- согласованными между Заказчиком и Исполнителем (сетевой организацией, ИВС, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Заказчика) параметрами надежности;

- величин пропускной способности электрических сетей Исполнителя и Сетевых организаций (ИВС, Производителя), технологически участвующих в доставке энергии

(мощности) до точек поставки, а также иных технологических характеристик энергопринимающих устройств Заказчика.

2.5.2. Обеспечить заключение и исполнение договоров (соглашений) на передачу электрической энергии и мощности с соответствующими сетевыми организациями (ИВС, Производителем), технологически участвующими в передаче электрической энергии (мощности) Заказчику.

2.5.3. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями.

2.5.4. Обеспечить незамедлительное извещение Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

2.5.5. Выдавать Сетевым организациям (ИВС, Производителю), к сетям которых присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, или указанным любой из этих организаций лицам доверенности в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Сетевой организации (ИВС, Производителя), к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, к электроустановкам Заказчика.

2.5.6. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей Заказчика к приборам учета электроэнергии (мощности) и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя. Исполнитель также обязуется обеспечить доступ уполномоченных представителей Заказчика к расчетным (контрольным) приборам учета электроэнергии (мощности), которые расположены на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя и которые используются для сбора и (или) подтверждения данных о почасовых фактических объемах потребления электроэнергии (мощности) Заказчика.

Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Заказчика к указанным выше электроустановкам обязуется обеспечить в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках Сетевых организаций (ИВС, Производителя).

2.5.7. Уведомлять Заказчика и поставщика Заказчика о фактах превышения величины максимальной мощности для принятия Заказчиком/поставщиком Заказчика соответствующих мер, в том числе инициирования процедур по технологическому присоединению. При выявлении таких фактов составляется акт.

2.5.8. Разрабатывать в установленном нормами действующих нормативно-правовых актов порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и временного отключения потребления в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения.

2.5.9. По окончании каждого расчетного периода вести учет резервируемой максимальной мощности.

3. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

3.1. Отчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

3.2. Заказчик в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, и до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, оформляет в 2-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки и точкам отпуска электроэнергии (мощности) (Приложения № 3) и направляет их на

согласование Исполнителю (Сетевой организации, ИВС, Производителю), к сетям которого присоединены энергопринимающие устройства Заказчика).

3.3. Заказчик по окончании расчетного периода на основании представленных параметров фактической электрической мощности формирует «Акт учета почасовых фактических объемов потребления электрической мощности Заказчика» (Приложение № 3.1.).

Объем фактической мощности, переданной Заказчику определяется 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.

Если энергопринимающие устройства Заказчика присоединены к сетям Исполнителя (СО, ИВС) разного уровня напряжения, то в целях определения стоимости оказанной услуги по передаче электрической мощности в разбивке по тарифам, дифференцированным по уровням напряжения, объем фактической мощности, переданной Заказчику, определяется в разбивке по уровням напряжения. При этом, объем фактической мощности, переданной Заказчику на соответствующем уровне напряжения, определяется как среднее арифметическое значение из фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения) в каждые рабочие сутки отчетного периода в час, в котором был зафиксирован максимальный фактический почасовой объем потребления электрической энергии (суммарный по всем точкам поставки данного Потребителя)

3.4. Исполнитель или Сетевая организация (ИВС, Производитель), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, имеют право с предварительным уведомлением Заказчика направлять своих уполномоченных представителей для снятия показаний приборов учета по точкам поставки (Приложение №1), в которых Заказчик в соответствии с Договором обязался производить снятие соответствующих показаний.

3.5. Заказчик в срок до 04 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Актов снятия показаний приборов учета по точкам поставки и точкам отпуска электроэнергии (мощности) формирует в соответствии с алгоритмом определения объема передачи электроэнергии и мощности на собственное потребление Заказчика, установленным договором купли-продажи электрической энергии и мощности, подписывает и скрепляет оттисками печатей «Ведомость объемов передачи электроэнергии на собственное потребление Заказчика» (Приложения №4) с Исполнителем или соответствующей Сетевой организацией (ИВС, Производителем), из сети которой поступает энергия (мощность). Указанную Ведомость направляет в адрес Исполнителя до 8 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

3.6. Исполнитель оформляет «Акт оказанных услуг» (Приложение №5) на величину мощности, определенной в соответствии с договором, и согласованный объем передачи электроэнергии за отчетный месяц, подписывает и направляет его Заказчику в двух экземплярах способом, позволяющим подтвердить дату получения, не позднее 14 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

Дополнительно Исполнитель направляет Заказчику посредством факсимильной связи копию подписанного со своей стороны «Акта оказанных услуг».

Заказчик направляет Исполнителю подписанный и скрепленный печатью «Акт оказанных услуг» за отчетный месяц до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем. В случае если в указанный срок Заказчик не направит Исполнителю подписанный Акт оказанных услуг, то указанный Акт считается согласованным Сторонами в редакции Исполнителя и является основанием для проведения окончательных расчетов за соответствующий отчетный месяц. До получения Исполнителем подписанного Заказчиком оригинала Акта его факсимильная копия признается сторонами равнозначной оригиналу.

В случае не предоставления данных по фактически потребленной мощности обязательства Заказчика по оплате услуг Исполнителя за соответствующий расчетный

период определяются в соответствии с п. 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. ПП РФ от 04.05.2012 г. № 442.

3.7. В случае выявления неисправности или утраты расчетного прибора учета, а также непредставления Заказчиком данных по снятию показаний приборов учета, определение объема потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с пунктами 166, 178, 179, 181 и 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. ПП РФ от 04.05.2012 г. № 442.

4. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

4.1. Отчетным периодом является календарный месяц, в котором Исполнитель оказывает услугу Заказчику.

4.2. Порядок формирования объема услуги Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) до Заказчика определяется в соответствии разделом 3 настоящего Договора.

4.3. Заказчик самостоятельно выбирает для проведения расчетов за услуги по передаче электрической энергии (мощности) вариант тарифа (одноставочный или двухставочный), уведомив об этом Исполнителя в течении 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов.

Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

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

В течении периода регулирования Заказчик может выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета.

В расчетном периоде регулирования переход на одноставочный тариф не допускается, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон.

4.4. Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, подлежащих оплате Заказчиком Исполнителю, определяется:

4.4.1. В случае согласования сторонами применения в расчетах двухставочного тарифа, стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) в каждый месяц (S) определяется по следующей формуле:

$$S = S^{СОД} + S^{ПОТ} - S^{нагр} + S^{реакт} \quad (1),$$

где:

$S^{СОД}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) на содержание объектов электросетевого хозяйства Исполнителя (СО, ИВС);

$S^{ПОТ}$ - стоимость объема электрической энергии переданной Заказчику по сетям Исполнителя (СО, ИВС);

$S^{нагр}$ - стоимость объемов потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности);

$S^{реакт}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, с учетом соответствующего коэффициента в случае несоблюдения установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

4.4.1.1. В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) на содержание объектов электросетевого хозяйства Исполнителя (СО, ИВС) Стороны используют фактическую мощность в точках поставки Заказчику от электрических сетей Исполнителя (СО, ИВС), определяемую в соответствии с п. 3.3 настоящего Договора).

$$S^{СОД} = \sum N_{ФАКТ} \cdot T^{СОД} \quad (2),$$

где $N_{факт}$ - фактическая мощность в точках поставки Заказчику от электрических сетей Исполнителя, определенная в соответствии с п.3.3 Договора, МВт.

$T^{СОД}$ - ставка на содержание электрических сетей котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии Исполнителя на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./МВт в месяц.

4.4.1.2. В целях определения стоимости объема электрической энергии переданной Заказчику по сетям Исполнителя (СО, ИВС) Стороны используют объем электрической энергии, определенный в точках поставки Заказчику за вычетом объема электрической энергии переданной Заказчиком третьим лицам (Потребителям. СО, ИВС), указанным в приложении № 1, определяемый в мегаватт-часах.

$$S^{ПОТ} = \sum W^{ПО} \cdot T^{ПОТ} \quad (3),$$

где $W^{ПО}$ - объем электрической энергии, отпущенной из сетей Исполнителя (СО, ИВС) Заказчику в точках поставки, за вычетом объема электрической энергии переданной Заказчиком третьим лицам (Потребителям, СО, ИВС), определенного в точках поставки транзитным потребителям, указанным в приложении № 1, определяемый в МВт*ч.;

$T^{ПОТ}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии Исполнителя на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./МВт*ч.

4.4.1.3. $S^{нагр}$ - стоимость объемов потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), рассчитанных для Заказчика администратором торговой системы (ОАО «АТС») в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по тарифам (ценам) на электрическую энергию, которые используются организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью для покупки электрической энергии на оптовом рынке.

4.4.1.4. $S^{реакт}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию Заказчиком, поставляемой ему по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), с учетом соответствующего повышающего коэффициента в случае несоблюдения установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений

субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Исполнителем (СО, ИВС). Настоящий пункт вступает в силу с момента опубликования методических указаний, утверждаемых федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, в отношении определения размера повышающего и понижающего коэффициентов к конечному тарифу (цене) на электрическую энергию, поставляемой Заказчику по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в случае несоблюдения установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

4.4.2. В случае согласования сторонами применения в расчетах одноставочного тарифа в приведенной выше формуле (1) величина $S^{СОД}$ в первом слагаемом приравнивается к нулю, а величины $T^{ПОТ}$ - к соответствующим одноставочным тарифам.

4.4.3. Для Заказчика, присоединенного опосредованно через энергоустановки производителя электроэнергии к сетям Исполнителя (Сетевой организации, ИВС), суммой следующих величин:

4.4.3.1. В случае, если все энергопринимающие устройства Заказчика присоединены к электрическим сетям Исполнителя (Сетевой организации, ИВС) через энергетические установки Производителя электрической энергии, и Заказчик получает от данного Производителя **весь объем** потребляемой электрической энергии и мощности,

- стоимостью услуги по передаче электрической энергии и мощности определяется стоимостью услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей, определенной произведением объема фактической мощности Заказчика на соответствующем уровне напряжения определенному в соответствии с п.3.5., 3.6., 4.4.1.1. Договора на установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей, **независимо от тарификационной группы Заказчика**, дифференцированный по уровням напряжения тарифа по ставке на содержание электрических сетей..

Также, при превышении суммарного объема потребления электрической энергии Заказчиком, опосредованно присоединенных к сетям Исполнителя (Сетевой организации, ИВС) через электроустановки производителя электроэнергии, над объемом продажи электрической энергии, осуществленном производителем в отчетном периоде на ОРЭЭ, объем переданной электрической энергии по сетям Исполнителя для Заказчика определяется пропорционально его объему потребления в отчетном периоде по опосредованному присоединению к суммарному объему поступления электрической энергии из сети Исполнителя в электроустановки производителя электрической энергии (сальдо – перетока);

- стоимостью услуг по передаче электрической энергии по ставке на потери, определенной произведением объема электрической энергии в сетях Исполнителя на установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов единый (котловой) тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии по ставке на потери для **соответствующей тарификационной группы Заказчика**, по уровню напряжения, на котором производитель выдает электрическую энергию (мощность) в электрическую сеть сетевой организации (ИВС).

4.4.3.2. В случае, **если часть** энергопринимающих устройств Заказчика присоединена к электрическим сетям Исполнителя (Сетевой организации, ИВС) опосредованно через энергетические установки Производителя электрической энергии, **а часть** – непосредственно к сетям Исполнителя (Сетевой организации, ИВС), стоимость услуги по передаче электрической энергии и мощности определяется в соответствии с п. 4.4.1. или п.4.4.2., п.4.4.3.1.. настоящего Договора.

4.5. В стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, подлежащей оплате, включается налог на добавленную стоимость (НДС), рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.6. Изменение Региональной энергетической комиссией _____ области тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня вступления его в силу.

В случае, если РЭК _____ области произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче энергии (мощности), когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Исполнитель обеспечил снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

4.7. Заказчик производит оплату за услуги по передаче электрической энергии (мощности) в следующем порядке:

- до 5 числа текущего месяца – стоимость 25% величины от планового объема текущего месяца, согласованного сторонами по форме приложения № 2 к договору;
 - до 12 числа текущего месяца – стоимость 25% величины от планового объема текущего месяца, согласованного сторонами по форме приложения № 2 к договору;
 - до 18 числа текущего месяца – стоимость 25% величины от планового объема текущего месяца, согласованного сторонами по форме приложения № 2 к договору;
 - до 26 числа текущего месяца – стоимость 25% величины от планового объема текущего месяца, согласованного сторонами по форме приложения № 2 к договору;
- на основании счетов, выставленных Исполнителем.

4.8. Окончательный расчет производится Заказчиком в срок не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, с учётом произведенных текущих платежей, исходя из объемов электроэнергии (мощности), переданной Заказчику и указанных в Акте оказанных услуг по передаче электроэнергии (мощности) и в счете-фактуре. В случае если сумма текущих платежей, произведенных Заказчиком, превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, сумма превышения засчитывается в счет следующего промежуточного платежа.

4.9. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности по настоящему Договору производится Заказчиком на основании выставленных счетов путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя ежемесячно с применением текущих платежей. Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством РФ на неоспариваемый Сторонами объем, указанный в Акте оказанных услуг.

4.10. В целях соблюдения Заказчиком порядка оплаты услуги по передаче электрической энергии и мощности, в случае отсутствия назначения платежа в платежных документах Заказчика, первоначально оплачивается задолженность за прошлые отчетные периоды, а затем стоимость услуги по передаче электрической энергии и мощности текущего отчетного периода.

4.11. Заказчик оплачивает услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) Заказчика и по возобновлению его электроснабжения, *услуги по формированию актов учета почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Заказчика при его участии в ДОН, контроль за самоограничением Заказчика потребления энергии (мощности), контролю за соблюдением Заказчика договорных величин потребления энергии и мощности, и иное, оказываемые*

Исполнителем Заказчику по согласованному сторонами дополнительному соглашению.¹

5. ПРИОСТАНОВЛЕНИЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

5.1. Исполнитель или по его заявке - Сетевая организация (ИВС, Производитель), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Заказчика - приостанавливают в соответствии с актами согласования аварийной и технологической брони оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в следующих случаях:

5.1.1 возникновения у Заказчика задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии и мощности, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа;

5.1.2 возникновения у Заказчика задолженности, приостановления, прекращения исполнения обязательств по договору купли-продажи электрической энергии - по соответствующему уведомлению (в письменной форме) от гарантирующего поставщика или энергосбытовой организации;

5.1.3 удостоверения в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств потребителя, 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;

5.1.4 возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

5.1.5 необходимости проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителя, либо необходимости 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;

5.1.6 невыполнения Заказчиком условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

5.1.7 подключения Заказчиком к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

5.1.8 нарушения потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

5.1.9 выявления фактов неучтенного (безучетного и бездоговорного) потребления электроэнергии и мощности;

5.1.10. в иных случаях, установленных действующим законодательством и настоящим Договором.

5.2. При определении порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности Заказчика Стороны руководствуются действующим законодательством

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. За нарушение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующими нормативными правовыми актами.

¹ Для филиалов, где в тарифном решении для ГУП «ОКЭС» на соответствующий год не были учтены эти затраты

6.2. Исполнитель несет ответственность за передачу электроэнергии (мощности) до границы балансовой принадлежности электроустановок Заказчика, а при присоединении электроустановок Заказчика к сети Исполнителя (Сетевой организации, ИВС) через энергетические установки производителя электроэнергии - до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Исполнителя в точке присоединения производителя электроэнергии к сети Исполнителя. В случае перерывов энергоснабжения по вине Исполнителя, последний возмещает Заказчику причиненный реальный ущерб (ст. 547 ГК РФ).

В случае если действия (бездействие) Исполнителя влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Заказчиком обязательств по настоящему Договору, то Заказчик без приостановления оплаты услуг по договору направляет Исполнителю претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

6.3. За нарушение сроков оплаты, установленных настоящим Договором, Исполнитель вправе взыскать с Заказчика неустойку (пеню) в размере 0,5 % от суммы задолженности за каждый день просрочки платежа. Право на получение штрафных санкций за нарушение обязательств, предусмотренных Договором, возникает после признания виновной стороной выставленной ей претензии и счета на уплату пени либо после вступления в силу решения суда о присуждении штрафных санкций.

6.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

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

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

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.

6.5. Исполнитель не несет ответственности за убытки, возникшие в результате прекращения или ограничения передачи электроэнергии (мощности), если такое прекращение (ограничение) вызвано выполнением команд ОАО «СО ЕЭС» или его филиалов, срабатыванием системной противоаварийной автоматики, а также виновными действиями Заказчика или действиями третьих лиц.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Обязательства по исполнению настоящего Договора возникают с начала исполнения Заказчиком договора купли – продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии (мощности), заключенного им в целях обеспечения поставки электрической энергии (мощности) в электрическую сеть Исполнителя для ее передачи Заказчику.

Заказчик уведомляет Исполнителя в течение одного рабочего дня о факте выполнения условия, указанного выше, предоставляя Исполнителю соответствующий документ.

7.2. Настоящий Договор вступает в силу после выполнения всех условий, указанных в п.7.1., и действует по 31 декабря 2013 года.

7.3. 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.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. 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.

8.2. Каждая из Сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия; о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия; при изменении банковских реквизитов; об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств.

8.3. Все разногласия Сторон, возникшие при заключении, исполнении и прекращении настоящего Договора, не урегулированные в порядке переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного суда _____ области. Преддоговорные споры и разногласия, по которым стороны не достигли согласия путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде _____ области. При этом с заявлением в арбитражный суд о рассмотрении преддоговорного спора вправе обратиться любая из сторон.

8.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем Договоре.

8.5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Приложение № 1 «Перечень точек поставки электроэнергии (мощности) в сеть Заказчика, в целях собственного потребления».

Приложение № 2 Плановое количество заявленной мощности и электроэнергии, поставляемое Заказчику на собственное потребление (по точкам поставки)».

Приложение № 3 Типовая форма «Акт снятия показаний приборов учета».

Приложение № 3.1. Типовая форма «Акт учета почасовых фактических объемов потребления электрической мощности Заказчика».

Приложение № 4 Типовая форма «Ведомость объемов передачи электроэнергии на собственное потребление Заказчика».

Приложение № 5 Типовая форма «Акта оказанных услуг».

Приложение № 6 Типовая форма «Акт сверки расчетов».

Приложение № 7 Однолинейная схема электрической сети Заказчика – заверенная копия.

Приложение № 8 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности».

Приложение № 9 «Акт согласования аварийной и технологической брони»-заверенная копия.

9. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:	Исполнитель:
	ГУП «ОКЭС»
Юр Адрес:	Юр Адрес:
Факт. Адрес:	Факт. Адрес:
ИНН	ИНН
КПП	КПП
Расчетный счет	Расчетный счет
Кор/счет	Кор/счет
БИК	БИК
Банк	Банк

10. ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик:	Исполнитель:
	ГУП «ОКЭС»
_____ / _____ /	_____ / _____ /
« ____ » _____ 20__ г.	« ____ » _____ 20__ г.
М.П.	М.П.