

Договор № _____
оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Самара

_____ 201 год

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

Закрытое акционерное общество «Алкоа СМЗ», именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице Генерального директора Спичака Михаила Григорьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения

1.1. Заказчик и Исполнитель договорились использовать в договоре термины в следующих значениях:

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

1.3. **Граница балансовой принадлежности** – линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности Сторон за состояние и обслуживание электроустановок.

1.4. **Точки поставки электрической энергии** – места технологического присоединения электроустановок Заказчика к сетям Исполнителя.

1.5. **Расчетный период** – период расчетов по договору за оказанные услуги по передаче электрической энергии и мощности.

1.6. **Режим передачи электроэнергии** – установленные договором величины объема передаваемой электрической энергии и потребляемой мощности в каждой точке поставки.

1.7. **Средства учета** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии: приборы учета, измерительные трансформаторы тока и напряжения, технические устройства автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии, линии связи и схемы подключения, показания которых в установленном настоящим договором порядке используются для взаимных расчетов между Заказчиком и Исполнителем.

1.8. **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 (МВт).

1.9. **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.

1.10. **Присоединенная мощность** – номинальная мощность всех присоединенных к сети Заказчика (в том числе опосредованно) трансформаторов и других энергопринимающих устройств, исчисляемая в мегавольт-амперах (МВА)

1.11. **Системный оператор** – филиал «Самарское РДУ» ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

1.12. **Объекты межсетевой координации** – объекты электрических сетей Заказчика и Исполнителя, в отношении которых Стороны осуществляют взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные технические мероприятия. В перечень объектов межсетевой координации не включаются объекты электрических сетей, которые содержатся в перечне объектов диспетчеризации Системного оператора.

2. Предмет договора

2.1. В соответствии с условиями настоящего договора Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии и мощности до точек поставки, путем осуществления комплекса организационных и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги в объеме и в сроки, предусмотренные договором.

3. Существенные условия договора

3.1. Величина максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующих точках поставки, установлена в Приложении № 2 к настоящему договору.

3.2. Величина заявленной мощности применяемая для определения в расчетном периоде стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии с разбивкой по месяцам, согласована Заказчиком и Исполнителем в Приложении №1 к настоящему Договору.

3.3. Перечень точек поставки электрической энергии в сети Заказчика из сетей Исполнителя и величины присоединенной мощности в каждой точке поставки установлены в приложении № 2 к настоящему договору.

3.4. Перечень средств измерений электроэнергии по каждой точке поставки установлен в приложении №3 к настоящему договору.

3.5. Ответственность за состояние и исправность электроустановок Сторон, а также технические характеристики электроустановок в точках поставки установлены в актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности в приложении № 4 к настоящему договору.

3.6. Перечень объектов межсетевой координации определен в приложении № 5 к настоящему договору.

3.7. Все точки поставки оборудованы средствами учета электроэнергии соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям. Перечень средств измерений электроэнергии по каждой точке поставки определен в Приложении №3 к настоящему Договору. Заказчик и Исполнитель обязаны обеспечить работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к средствам (приборам) учета электроэнергии, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, в соответствии с их балансовой принадлежностью и принадлежностью электрооборудования.

4. Обязанности Сторон

4.1. Заказчик и Исполнитель обязаны выполнять следующие действия по настоящему договору:

4.1.1. Своевременно информировать другую сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о проведении на указанных объектах ремонтных и профилактических работ;

4.1.2. Направлять и принимать от другой Стороны документы, касающиеся исполнения настоящего договора способами, позволяющими определить факт их направления и получения. В случае если для передачи документов используется факсимильная связь или электронная почта, подлинные экземпляры документа должны быть направлены курьером, или заказным письмом в течение 3 календарных дней.

4.1.3. По запросу одной из Сторон предоставлять другой Стороне, в сроки, указанные в запросе, следующую технологическую информацию: нормальные и ремонтные схемы электрических сетей (электрооборудования), посредством которых оказываются услуги по передаче электрической энергии; технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность; перечень лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров; сведения о текущем эксплуатационном состоянии элементов электрооборудования (режимы работы электрооборудования); данные настроек устройств релейной защиты, противоаварийной и системной автоматики и иную

технологическую информацию.

4.1.4. Письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя, главного бухгалтера, в срок не более 10 дней с момента изменений.

4.2. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующим законодательством РФ.

4.3. Заказчик обязан:

Своевременно информировать Исполнителя:

4.3.1. О случаях аварий на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования,

4.3.2. О фактах поражения электрическим током людей,

4.3.3. Обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе средств и приборов учета электроэнергии,

4.3.4. О снижении показателей качества электроэнергии – немедленно по выявлении;

4.3.5. О заявках на проведение плановых, текущих или капитальных ремонтов на электрооборудовании Заказчика.

4.3.6. Соблюдать установленные режимы передачи электроэнергии и мощности, не допуская превышения заявленных на каждый расчетный период величин электроэнергии и мощности.

4.3.7. Предоставлять Исполнителю плановые (договорные) величины заявленной мощности и объема передачи электрической энергии, с разбивкой по точкам поставки и месяцам на следующей календарный год не позднее 1 мая текущего года.

4.3.8. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителю в сроки и в порядке, установленных разделом 7 настоящего Договора.

4.3.9. Представить Исполнителю однолинейные схемы технологических присоединений электроустановок Заказчика к сетям Исполнителя в течение трех месяцев с момента заключения настоящего Договора.

4.4. Исполнитель обязан:

4.4.1. Обеспечить доступ уполномоченных представителей Заказчика к средствам учета, приборам контроля количества и качества переданной электрической энергии при проведении контрольных проверок приборов учета и совместного снятия контрольных показаний приборов учета.

4.4.2. При наличии обоснованного требования Заказчика, обеспечить проведение инструментальной проверки средств учета электрической энергии, в т.ч. схемы их включения, а в случае выявления неисправности – произвести замену, ремонт, калибровку и поверку средств учета электрической энергии в границах своей балансовой принадлежности.

4.4.3. Обеспечить надлежащее техническое состояние и соблюдение требований к установке, присоединению и эксплуатации средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учёта (в том числе наличие и целостность установленных пломб, знаков визуального контроля), устройств регулирования (компенсации) реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для учёта, поддержания надёжности и качества электрической энергии.

4.4.4. Соблюдать установленные режимы передачи электроэнергии и мощности и обеспечить в точках поставки электроэнергии соответствие показателей качества электроэнергии установленным требованиям (на момент заключения договора ГОСТ 13109-97).

4.4.5. Направлять утверждённые графики АЧР (иной противоаварийной автоматики) Заказчику не позднее 10 календарных дней с момента их утверждения.

5. Объем оказанных услуг и порядок учета передачи электроэнергии.

5.1. Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности согласованы между Заказчиком и Исполнителем в Приложении № 1 к настоящему договору.

5.2. Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии в каждом расчётном месяце определяется Исполнителем по состоянию на 00 часов московского времени 1-го числа месяца, следующего за расчётным месяцем, на основании данных, согласованных в акте снятия показаний приборов учёта электрической энергии по форме, утвержденной Сторонами в Приложении № 7. Указанный объем формируются в следующем порядке:

5.2.1. На основании показаний расчётных приборов учёта;

5.2.2. При отсутствии или неисправности расчётных приборов учёта - на основании контрольных приборов учёта;

5.2.3. При неисправности или отсутствии расчётных и контрольных приборов учёта, или при несвоевременном предоставлении Заказчиком акта снятия показаний приборов учета электрической энергии (срок представления акта установлен в п. 5.2. настоящего Договора) - на основании данных, определяемых замещающей информацией. Замещающая информация определяется в соответствии с Методиками выполнения измерений количества электрической энергии (мощности), зарегистрированными в Федеральном реестре МВИ.

5.3. Исполнитель ежемесячно, не позднее первого числа месяца, следующего за расчётным, предоставляет Заказчику акт снятия показаний приборов учета электрической энергии в пяти экземплярах, составленный по состоянию на 00-00 часов (московского времени) первого числа месяца, следующего за расчётным, по форме, утвержденной Сторонами в Приложении №7 к настоящему Договору.

Заказчик при отсутствии возражений в течение одного рабочего дня после получения вышеуказанных актов от Исполнителя согласовывает и направляет Исполнителю три экземпляра согласованного документа.

5.4. Согласованный Сторонами акт снятия показаний приборов учета электрической энергии Заказчик и Исполнитель самостоятельно, каждый по одному экземпляру, предоставляют в энергосбытовые организации, с которыми Стороны заключили договоры на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь.

6. Ограничение режимов передачи электрической энергии.

6.1. Режим передачи электроэнергии может быть частично или полностью ограничен в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. В случае получения любой из Сторон решения уполномоченного органа по технологическому и энергетическому надзору о неудовлетворительном состоянии электрооборудования Заказчика или Исполнителя (угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности) Сторона, получившая такое решение, уведомляет другую Сторону и направляет ей копию указанного решения. Переключения производятся персоналом Исполнителя.

6.3. Приостановление передачи электроэнергии не влечет за собой расторжение настоящего договора.

6.4. Режим передачи электроэнергии возобновляется не позднее чем через 24 часа после получения Исполнителем заявки на возобновление режима передачи электроэнергии и подтверждения факта устранения обстоятельств, повлекших введение ограничения потребления электроэнергии Заказчика, либо на основании соглашения Сторон Договора.

7. Цена договора и порядок расчетов

7.1. Заказчик обязан оплачивать Исполнителю услуги по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора и тарифом, установленным органом исполнительной власти субъекта федерации в области государственного регулирования тарифов.

7.2. При определении стоимости услуг Стороны руководствуются индивидуальным тарифом на услуги по передаче электрической энергии, установленным уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования в электроэнергетике Самарской области для взаиморасчетов между Заказчиком и Исполнителем.

Расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии в 2014 году производится по двуставочному тарифу.

Тариф на услуги по передаче электрической энергии на момент заключения настоящего договора составляет:

ставка за содержание эл.сетей(руб./квтч*мес.) - (с 01.01.14 по 30.06.14)

ставка на оплату технологического расхода (потерь) (руб./квтч) – (с 01.01.14 по 30.06.14)

ставка за содержание эл.сетей(руб./квтч*мес.) - (с 01.07.14 по 31.12.14)

ставка на оплату технологического расхода (потерь) (руб./квтч) – (с 01.07.14 по 31.12.14)

(Приказ Минэнерго и ЖКХ Самарской области от. №).

7.3. Расчётным периодом для определения объема оказанных Заказчику услуг Исполнителем является один календарный месяц.

7.4. На основании оформленного Сторонами «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии» (Приложение №7), Исполнитель составляет «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (по форме согласно Приложению №6).

7.5. Исполнитель направляет Заказчику Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии, счет-фактуру, оформленную в соответствии с требованиями налогового законодательства РФ.

7.6. Заказчик обязан не позднее 3-х дней с момента получения указанных документов вернуть Исполнителю один экземпляр подписанного Акта.

7.7. Оплата оказанных услуг производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, по счету-фактуре Исполнителя, исходя из объемов, указанных в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии.

7.8. Сверка расчетов и задолженности по настоящему договору производится по письменному запросу одной из Сторон. Стороны рассматривают и подписывают акты сверки в течение 3-х рабочих дней с момента их получения.

8. Ответственность Сторон.

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

8.2. В случае несвоевременной оплаты услуг по передаче электрической энергии, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,1% от стоимости оказанных услуг за каждый день просрочки платежа.

8.3. За технологические нарушения и последствия аварий на оборудовании, находящемся на балансе Заказчика, а также за повреждения оборудования Исполнителя, вызванные неправомерными действиями персонала Заказчика, ответственность несет Заказчик в соответствии с действующим законодательством.

8.4. Заказчик и Исполнитель 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.

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

8.6. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций. По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. Сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

9. Срок действия договора

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2014г. и действует по 31.12.2014г.

9.2. Обязательным условием возникновения прав и обязанностей по настоящему Договору является принятие уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Заказчиком и Исполнителем.

9.3. Стороны в течение 1-го месяца с момента вступления в силу изменений, внесённых в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие с вступившими в силу изменениями, путём заключения дополнительного соглашения, или заключения договора на новых условиях.

10. Заключительные положения

10.1. Сведения о деятельности Заказчика и Исполнителя, полученные ими при заключении,

изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, не подлежат разглашению третьим лицам (кроме случаев, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению сторон) в течение срока действия Договора и течение трёх лет после его окончания.

10.2. Каждая из Сторон обязана письменно известить другую Сторону о принятии решения о реорганизации или ликвидации, об изменениях в учредительных документах сведений о наименовании и местонахождении, о банковских реквизитах и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия соответствующих решений.

10.3. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим договором, Заказчик и Исполнитель учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

10.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде Самарской области.

10.5. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания Заказчиком и Исполнителем.

10.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у Заказчика и Исполнителя.

11. Приложения к договору.

11.1. Неотъемлемой частью настоящего договора являются следующие приложения:

Приложение № 1 «Плановые объемы передачи электрической энергии и величины заявленной мощности на 2014 год».

Приложение № 2 «Перечень точек поставки по границам балансовой принадлежности между ЗАО «Алкоа СМЗ» и _____ с указанием технических характеристик на 2014 год».

Приложение № 3 «Перечень средств измерений электрической энергии по каждой точке поставки по границам балансовой принадлежности между _____ и ЗАО «Алкоа СМЗ».

Приложение № 4 «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности между ЗАО «Алкоа СМЗ» и _____».

Приложение № 5 «Перечень объектов межсетевой координации Исполнителя и Заказчика».

Приложение № 6 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя».

Приложение № 7 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии».

11.2. Все изменения в указанных приложениях оформляются дополнительными соглашениями к настоящему договору.

10. Юридические и банковские реквизиты Сторон

Заказчик

Исполнитель
ЗАО «Алкоа СМЗ»

Адрес регистрации и местонахождения : 443051, г. Самара, ул. Алма - Атинская, 29, корпус 33/34
ИНН 631 000 0160 КПП 631 050 001 ОКВЭД 27.42.5
Банковские реквизиты: р/с 407 028 1090 000 000 0250 в ООО «Дойче-банк» 115035, г. Москва, ул. Садовническая, д. 82, стр. 2
к/с 301 018 1010 000 000 0101, БИК 044 525 101, ОКПО банка 18427242, ИНН/КПП 770 221 6772/ 997950001

Директор

Генеральный директор

Спичак М.Г.