

ДОГОВОР № 942

оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Самара

«03» декабря 2010 г.

Открытое акционерное общество «Самарский завод Экран» (ОАО «Самарский завод Экран»), именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице И.О. Центрального директора Воронкова И.И., действующего на основании Приказа № 273 от 30.12.2010г., с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (ОАО «МРСК Волги»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги»-филиала «Самарские распределительные сети» Маслова Вадима Вячеславовича, действующего на основании доверенности № 43 от 14.10.2010г., с другой стороны, заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

1.1. Заказчик и Исполнитель договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

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

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

Режим передачи электроэнергии - установленные договором величины объема передаваемой электроэнергии и потребляемой мощности в каждой точке поставки с разбивкой по месяцам.

Электрооборудование - объекты электросетевого хозяйства Заказчика и Исполнителя (электрических сетей), с использованием которых осуществляется оказание услуг по настоящему договору.

Точки поставки - точки присоединения электрооборудования (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Заказчика к электрическим сетям Исполнителя, в том числе опосредованно.

Средства учета - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (приборы учёта электроэнергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения, технические устройства автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), их линии связи и схемы их включения и соединенных между собой по установленной схеме, показания которых в установленном настоящим договором порядке используются для взаимных расчетов между Заказчиком и Исполнителем.

✓ Заявленная мощность - предельная величина потребляемой в текущий период регулирования мощности, определенная соглашением между Заказчиком и Исполнителем, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Присоединенная мощность - совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Заказчика, исчисляемая в мегавольт-амперах (МВА).

Объекты межсетевой координации - объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых Стороны осуществляют взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные мероприятия. В перечень объектов межсетевой координации не включаются объекты электросетевого хозяйства, которые содержатся в перечне объектов диспетчеризации Системного оператора.

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

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

2.1. В соответствии с условиями настоящего договора, Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии и мощности до точек поставки, путём осуществления комплекса организационно 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 эти услуги и осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

3.1 Величина заявленной мощности, в пределах которой Исполнитель принял на себя обязательство обеспечить передачу электрической энергии с распределением по точкам поставки установлена в Приложении №2 к настоящему Договору.

- 3.2 Величина присоединённой мощности с распределением по точкам поставки установлена в Приложении № 2 к настоящему Договору.
- 3.3 Величина заявленной мощности (договорная величина) 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.
- 3.4 Ответственность за состояние и обслуживание электрооборудования определяется границами балансовой принадлежности, зафиксированными в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности (Приложение № 4 к настоящему Договору).
- 3.5 Порядок осуществления расчётов за оказанные услуги по передаче электроэнергии установлен в разделе 7 настоящего Договора.
- 3.6 Перечень точек поставки в границах балансовой принадлежности Заказчика и Исполнителя определён в Приложении № 2 к настоящему Договору, технические характеристики электрооборудования в точках поставки определены в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности (Приложение № 4 к настоящему Договору), пропускная способность электрооборудования указана в Приложении №2 к настоящему Договору.
- 3.7 Перечень объектов межсетевой координации определён в Приложении № 8 к настоящему Договору.
- 3.8 Все точки поставки, указанные в Приложении № 3 к настоящему Договору оборудованы средствами учёта электроэнергии соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям. Заказчик и Исполнитель обязаны обеспечить работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к средствам (приборам) учёта электроэнергии, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, в соответствии с их балансовой принадлежностью и принадлежностью электрооборудования.
- 3.9 Заказчик по заданию Исполнителя или Системного оператора обязуется оборудовать свои объекты электросетевого хозяйства устройствами противоаварийной и режимной автоматики.
- 3.10 Стороны обязуются согласовать с Системным оператором организационно – технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации данного Системного оператора и, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика.

4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН:

- 4.1 При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и другими действующими нормативными и ненормативными правовыми актами, обязательными для исполнения Сторонами.
- 4.2 Обеспечить соблюдение требований Системного оператора, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом передачи и распределения электрической энергии при исполнении настоящего Договора. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы электрических сетей в нормальных и ремонтных режимах, и при предотвращении и ликвидации технологических нарушений.
- 4.3 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 не позднее, чем через 3 календарных дня.
- 4.4 Обеспечить работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований, установленных «Правилами устройства электроустановок» (7-ое издание утверждено Минтопэнерго РФ 06.10.1999 г., с дополнениями), «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (утв. Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 г.) и иных нормативных актов к устройству и эксплуатации принадлежащего им электрооборудования, устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств учёта электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.
- 4.5 Порядок взаимного уведомления о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования электрооборудования и (или) режима передачи электроэнергии, а также объемы и порядок предоставления Сторонами Договора технологической информации согласовывается Сторонами.
- 4.6 Заказчик обязуется своевременно информировать диспетчерскую службу Исполнителя о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащего им электрооборудования, а также о проведении на нём ремонтных и профилактических работ:
- информировать о случаях аварий на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования, фактах поражения электрическим током людей, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе средств и приборов учета электроэнергии, неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю и находящегося в помещении или на территории Заказчика, о снижении показателей качества электроэнергии—немедленно по выявлении;

- информировать и своевременно подавать заявки на проведение плановых, текущих, или капитальных ремонтов на электрооборудовании Заказчика.

4.7 Обеспечить доступ уполномоченных представителей другой стороны договора к средствам учёта, приборам контроля количества и качества переданной электрической энергии в порядке, установленном «Межотраслевыми правилами охраны труда (правилами безопасности) при эксплуатации электроустановок» ПОТ Р М-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00 (утверждены постановлением Минтруда РФ от 05.01.2001 г. № 3 и приказом Минэнерго РФ от 27.12.2000г. №163), в случаях проведения контрольных проверок приборов учёта и совместного снятия контрольных показаний приборов учёта.

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

4.9 Разработать, утвердить и применять Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики. Ограничивать режим передачи электроэнергии в соответствии с утверждёнными графиками, а также в иных случаях, установленных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

4.10 Порядок разработки, утверждения и применения Графиков аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики устанавливается «Правилами разработки и применения графиков ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики», утвержденными приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 18.03.2008г. № 124.

4.11 Заказчик обязуется соблюдать режим передачи электроэнергии и мощности, не допуская превышения заявленных помесечных величин электроэнергии и мощности.

4.12 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.

4.13 Заказчик обязуется поддерживать на границе балансовой принадлежности в точках поставки значения соотношения потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$) на уровне не превышающем:
 $\text{tg } \varphi = 0,5$ для уровня напряжения 110 кВ в точке присоединения,
 $\text{tg } \varphi = 0,4$ для уровня напряжения 35-6 кВ в точке присоединения,
 $\text{tg } \varphi = 0,35$ для уровня напряжения 0,4 кВ в точке присоединения,
в соответствии с Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 22.02.2007г. № 49.

4.14 Ежемесячно в порядке, установленном разделом 5 настоящего Договора, определять объём переданной электроэнергии по состоянию на 00-00 часов первого числа каждого месяца по каждой точке учета в соответствии со схемой расчёта, указанной в Приложении № 3 к настоящему Договору.

4.15 По запросу другой стороны, в сроки указанные в запросе, предоставлять следующую технологическую информацию: нормальные и ремонтные схемы электрических сетей (электрооборудования), посредством которых оказываются услуги по передаче электроэнергии; 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.

4.16 Заказчик обязуется ежегодно до начала календарного года предоставлять Исполнителю сведения об объёме 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 токоприёмников Заказчика, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

4.17 Заказчик обязуется предоставлять Исполнителю:

а) плановые (договорные) величины заявленной мощности и объёма передачи электрической энергии, с разбивкой по точкам поставки и месяцам на следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года. Заказчик по согласованию с Исполнителем вправе корректировать заявленные объёмы мощности, не ниже значений, принятых при тарифном регулировании на расчётный период.

б) сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный), подлежащий применению в следующем периоде регулирования, уведомив об этом Исполнителя не менее чем за 1 (один) месяц до введения их в действие. При отсутствии такого уведомления расчет за услуги по передаче электрической энергии (мощности) производится по варианту тарифа, действовавшему в предыдущем периоде регулирования.

в) за 30 дней до начала расчётного периода предоставлять Исполнителю скорректированные объёмы потребления электрической энергии на предстоящий расчётный период.

При отсутствии от Заказчика сведений о величине заявленной мощности, в качестве заявленной

мощности по договору принимается величина мощности, принятая при установлении тарифов на данный период регулирования и предоставленная Исполнителю уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

4.18 Заказчик обязуется в течение 5 рабочих дней с момента получения запроса представлять Исполнителю информацию о планируемых объемах передачи электрической энергии и мощности.

4.19 Условием поддержания параметров надёжности и качества является соблюдение Сторонами требований, установленных п. 4.4., 4.5., 4.9., 4.11., 4.12., 4.13., 4.15. настоящего Договора.

4.20 Заказчик обязуется своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителю в сроки и в порядке, установленных разделом 7 (Цена договора и порядок расчётов) настоящего Договора.

4.21 Заказчик обязуется своевременно в установленные сроки согласовывать заявки Исполнителю на вывод в ремонт оборудования.

4.22 Заказчик обязуется самостоятельно урегулировать отношения с иными владельцами электрических сетей, посредством электроустановок которых осуществляется передача электроэнергии в сети Заказчика, в которых отсутствует непосредственное технологическое присоединение электрооборудования Заказчика к сетям Исполнителя.

4.23 В соответствии с п. 6.2.8, 6.2.12 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (утв. приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. № 229) проводить 2 раза в год – в третью среду июня и декабря контрольные измерения нагрузок и уровней напряжения. Заказчик по запросу Исполнителя обязуется предоставлять результаты замеров потребляемой мощности и фактических напряжений по каждой точке поставки.

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

4.25 Исполнитель обязуется направлять утверждённые графики АЧР (иной противоаварийной автоматики) Заказчику не позднее 10 календарных дней с момента их утверждения.

4.26 Заказчик обязуется представить Исполнителю однолинейную схему присоединения электрооборудования Заказчика к внешним сетям в течение 3-х месяцев с момента заключения Договора.

4.27 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

5. ОБЪЁМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

5.1. Плановые объёмы передаваемой электрической энергии и величины заявленной мощности согласованы Заказчиком и Исполнителем в Приложении №1 к настоящему Договору.

5.2. Объём оказанных услуг по передаче электроэнергии в каждом расчётном месяце определяется Исполнителем по состоянию на 00 часов 1-го числа месяца, следующего за расчётным на основании схемы расчёта, представленной в Приложении №3 настоящего Договора и данных, предоставленных в «Акте снятия показаний приборов учёта электрической энергии» (форма акта - Приложение №6 к настоящему Договору). Указанный объём формируется:

а) на основании результатов измерений, полученных с использованием системы АИИС КУЭ, аттестованной и принятой в эксплуатацию в установленном порядке в соответствии с Методиками выполнения измерений количества электрической энергии (мощности), зарегистрированными в Федеральном реестре МВИ;

б) при неисправности или отсутствии системы АИИС КУЭ – на основании показаний расчётных приборов учёта;

в) при отсутствии или неисправности системы АИИС КУЭ и расчётных приборов учёта- на основании контрольных приборов учёта;

г) при неисправности системы АИИС КУЭ, расчётных и контрольных приборов учёта, или несвоевременном предоставлении Заказчиком «Акта снятия показаний приборов учёта электрической энергии» (срок представления Акта установлен в п. 5.3. 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. В случае отсутствия Методики выполнения измерений количества электрической энергии (мощности) зарегистрированной в Федеральном реестре МВИ замещающая информация определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.3. Заказчик ежемесячно, не позднее 12-00 часов первого числа месяца, следующего за расчётным, предоставляет Исполнителю на основании показаний средств учёта в 4-х экземплярах «Акт снятия показаний приборов учёта электрической энергии», составленный по состоянию на 00-00 часов первого числа месяца, следующего за расчётным, сформированный в разрезе структурных подразделений сторон и по форме установленной Приложением №6 к настоящему Договору.

Ежемесячно, первого числа каждого месяца, следующего за расчётным Исполнитель предоставляет Заказчику информацию по показаниям средств учёта, указанных в Приложении №3 к настоящему Договору и

расположенных на объектах Исполнителя.

Исполнитель обязуется в течение 1-го рабочего дня после получения «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии» от Заказчика согласовать и направить Заказчику 2 экземпляра согласованных Актов. Заказчик обязуется согласованный с Исполнителем «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» предоставить в энергосбытовую организацию, с которой Заказчиком заключен договор энергоснабжения и /или договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь.

5.4. На основании «Акта снятия показаний приборов учёта» Исполнитель формирует «Сводный акт первичного учёта электрической энергии» (Приложение №10 к настоящему Договору).

5.5. При несогласии Исполнителя с предоставленной Заказчиком информацией о потребленной электроэнергии, 3-го числа месяца, следующего за расчётным, осуществляется совместное контрольное снятие информации о переданной электроэнергии с приборов учёта с обязательным составлением «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии», который используется в дальнейшем для формирования «Сводного акта первичного учёта».

5.6. Исполнитель формирует «Акт об объёме переданной электроэнергии» и «Акт об оказании услуг» на основании «Сводного акта первичного учёта электрической энергии».

5.7. Стороны вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязанностей по настоящему договору, связанных с организацией коммерческого учёта электроэнергии (сбор показаний приборов учёта, проведение контрольных проверок приборов учёта, согласование объёмов переданной электроэнергии - перетока электроэнергии через точки присоединения электрооборудования).

6. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

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

6.2. Графики аварийного ограничения разрабатываются Исполнителем и Заказчиком ежегодно на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года. Утвержденные графики аварийного ограничения Исполнитель доводит до сведения Заказчика в срок не позднее чем за 10 дней до начала очередного периода.

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

7. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

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

7.2. Исполнитель направляет Заказчику:

- Акт об объёме переданной электрической энергии за расчётный месяц (форма акта – Приложение №7, 7.1 к настоящему Договору);

- Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчётный месяц (форма акта – Приложение № 5, 5.1 к настоящему Договору);

- Сводный акт первичного учёта электрической энергии;

- Баланс электрической энергии по сетям Заказчика (Приложение № 9 к настоящему Договору).

Заказчик обязан, не позднее 3-х дней с момента получения указанных документов, вернуть Исполнителю по 1 экземпляру подписанных Заказчиком актов.

При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объёму и (или) качеству оказанных услуг он 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-х рабочих дней направить Исполнителю мотивированные разногласия по объёму и (или) качеству оказанных услуг, с приложением подтверждающих документов. В противном случае, акт об оказании услуг принимается в редакции Исполнителя.

Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком мотивированных разногласий/подписанных документов свидетельствует о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Исполнителем.

На основании оформленного Сторонами «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» Исполнитель направляет Заказчику счёт-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями НК РФ.

7.3. При определении стоимости услуг Исполнителя по настоящему Договору применяется тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов между Заказчиком и Исполнителем.

Изменение органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования установленных тарифов не требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененный тариф применяется со дня его установления, указанного в решениях уполномоченного органа тарифного регулирования.

Расчет стоимости услуг за передачу электрической энергии (мощности) в 2011 году производится по двухставочному (индивидуальному) тарифу.

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии (мощности) в каждом расчётном месяце

определяется в следующем порядке:

- в случае применения одноставочных тарифов используется формула:

$$S = T \times V^2,$$

- в случае применения двухставочных тарифов используется формула:

$$S = T^{cod} \times V^{3M} + T^{оп} \times V^2, \text{ где}$$

T - одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов между Заказчика и Исполнителя;

T^{cod} - размер ставки за содержание электрических сетей, установленной уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для Заказчика и Исполнителя;

V^{3M} - величина заявленной мощности, согласованная в Приложении № 1 к настоящему Договору, но не ниже значений, принятых уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов при тарифном регулировании;

$T^{оп}$ - размер ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленной уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для Заказчика и Исполнителя;

V^2 - сальдированный переток электрической энергии, фактически полученный Заказчиком в расчетном периоде (отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в сети Заказчика по точкам поставки в соответствии со схемой расчета, указанной в Приложении №3 к настоящему Договору).

7.4. Оплата услуг по передаче электроэнергии (мощности) производится в следующем порядке. До начала расчетного месяца Исполнитель выставляет Заказчику счёт на оплату услуг исходя из плановых объемов передачи электроэнергии (сальдо) и заявленной мощности (договорных величин), согласованных Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору. Заказчик производит оплату по выставленному счету в следующем порядке:

- 1) до 7 числа расчетного месяца - 30 % стоимости услуг, указанных в счете;
- 2) до 15 числа расчетного месяца - 30 % стоимости услуг, указанных в счете;
- 3) до 25 числа расчетного месяца - 30 % стоимости услуг, указанных в счете.

Окончательный расчет производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету. В случае, если на основании выставленного счета Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Заказчика по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

7.5. Сверка расчётов по настоящему договору производится по письменному запросу одной из сторон. Сторона, получившая акт сверки расчётов обязана его рассмотреть, подписать (или представить мотивированные возражения) и направить другой Стороне один экземпляр, в течение 10-ти рабочих дней с момента получения акта сверки расчетов.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

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

8.2. Убытки, причинённые в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению виновной стороной в соответствии с действующим законодательством РФ. В случае если возможность выполнения Исполнителем обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения обязанностей Заказчика, а Заказчик не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Исполнитель вправе приостановить исполнение своей обязанности.

8.3. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии Заказчиком уплачивается штрафная неустойка в размере не менее 0,1% от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки. Начисление штрафных санкций производится по итогам расчётного месяца, в котором обязательство было исполнено несвоевременно.

8.4. 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.

8.5. Заказчик несет ответственность за убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения Заказчиком заданий Системного оператора по вводу в действие графиков аварийных ограничений и отключений, графиков АЧР и системной автоматики.

8.6. 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.

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

8.8. 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. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, 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 01.01.2011 года и действует до 31.12.2011 года.

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.

9.2. Договор считается ежегодно продлённым, если за 1 месяц до окончания действия договора не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора на следующий год, или о заключении договора на иных условиях.

9.3. Стороны в течение 1 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. Каждая из сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия соответствующего решения (внесения изменений), обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

10.2. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Заказчик и Исполнитель учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

10.3. 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.

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

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

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

- 11.1. Приложение № 1 «Плановые объемы передачи электрической энергии и величины заявленной мощности».
- 11.2. Приложение № 2 «Перечень точек поставки и их технические характеристики».
- 11.3. Приложение № 3 «Перечень средств измерений электроэнергии».
- 11.4. Приложение № 4 «Акты разграничения имущественной (балансовой) принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности».
- 11.5. Приложение № 5 «Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии» (при применении одноставочного тарифа) - форма акта.
- 11.6. Приложение № 5.1 «Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии» (при применении двухставочного тарифа) - форма акта.
- 11.7. Приложение № 6 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» - форма акта.
- 11.8. Приложение № 7 «Акт об объёме переданной электрической энергии» (при применении одноставочного тарифа)- форма акта.
- 11.9. Приложение № 7.1 «Акт об объёме переданной электрической энергии» (при применении двухставочного тарифа)- форма акта.
- 11.10. Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации».

- 11.11. Приложение №9 «Баланс электрической энергии по сетям Заказчика» - форма баланса.
- 11.12. Приложение №10 «Сводный акт первичного учёта электрической энергии» - форма акта.

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

12.1. Заказчик: ОАО «Самарский завод Экран»
 ИНН _____, КПП _____
 Юр. адрес: _____
 Почт. адрес: ОАО Самарский завод «Экран»
 Тел.: _____ 443052, г. Самара, пр. Кирова, 24
 Банковские реквизиты: _____
 р/счет _____ ИНН 6319033724 КПП 631901001
 _____ Банк: ОАО ПК "ЭЛКАБАНК" г. Самара
 к/счет _____ Р/с 4070281000000001466
 БИК _____
 ОКПО _____ К/с 30101810000000000378 БИК 043001678
 «__» _____ 20__ г.

Ш.И. Воронков
директор
 МП
 ОКПО 08871357
 Самарская область

12.2. Исполнитель: ОАО «МРСК Волги»
 ИНН/КПП 6450925977/997450001
 Юридический адрес: 410031, РФ, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44
 Получатель:
 Филиал ОАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»
 ИНН/КПП 6450925977/631602001
 Почтовый адрес: РФ, 443068, Самарская область, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 106, корп.133
 тел. (846) 979-82-59, факс (846) 979-82-82
 Банковские реквизиты:
 р/с № 40702810102010000886
 в филиале «Нижегородский» ОАО «АЛЬФА-БАНК» г. Нижний Новгород
 к/с 30101810200000000824
 БИК 042202824
 «__» _____ 20__ г.

МП
 В.В. Маслов
 ОКПО 08871357
 Самарская область


Приложение №4
к договору оказания услуг по
передаче электрической
энергии
№942 от "03" декабря 2010г.


Акты разграничения имущественной (балансовой) принадлежности
электрических сетей (электроустановок) и
эксплуатационной ответственности.


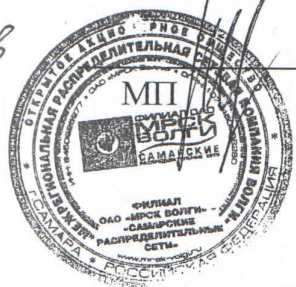
Прошит и пронумерован 1 акт на 2-х листах.

Заказчик
ОАО "Самарский завод "

Исполнитель
ОАО "МРСК Волги"


М.И. Воронков



«Утверждаю»
 Руководитель энергоснабжающей организации
 ОАО «Волжская ТГК»

 200__ г.

«Утверждаю»
 Генеральный директор
 ОАО Самарский завод «Экран»
 Н.М. Воронков

 200__ г.



А К Т

разграничения имущественной (балансовой) принадлежности и эксплуатационной ответственности между

ОАО «Волжская ТГК» (БЕЗЫМЯНСКАЯ ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ)
(наименование эл. сетей, эл. станций)

Потребителем _____ ОАО Самарский завод «Экран»
(наименование потребителя)

Адрес, телефон: _____ 443052 г. Самара, пр. Кирова, 24, факс 992-67-09

1. Границей имущественной (балансовой) принадлежности и эксплуатационной ответственности между электроустановками

ОАО «Волжская ТГК» (БЕЗЫМЯНСКАЯ ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ)
(наименование эл. сетей, эл. станций)

_____ (энергоснабжающая организация)
 ОАО Самарский завод «Экран»
(потребитель – владелец электроустановок)

состоятся _____ кабельные наконечники кабеля нитка «Б» фидера 1Д8Ф и кабеля нитка «Б» фидера 2Д7Ф в ГРУ – 10 кВ БТЭЦ.

по Договору электроснабжения № 1025 от «__» _____ 200__ г. сроком на _____

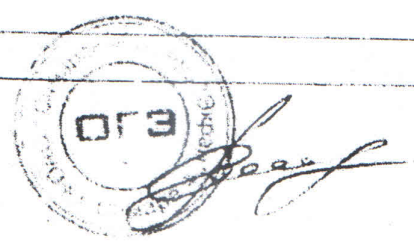
2. Границей обслуживания электроустановок между

_____ (наименование ВЛ, КЛ, эл. станций, подстанций)

_____ (энергоснабжающая организация)

_____ (потребитель – владелец электроустановок)

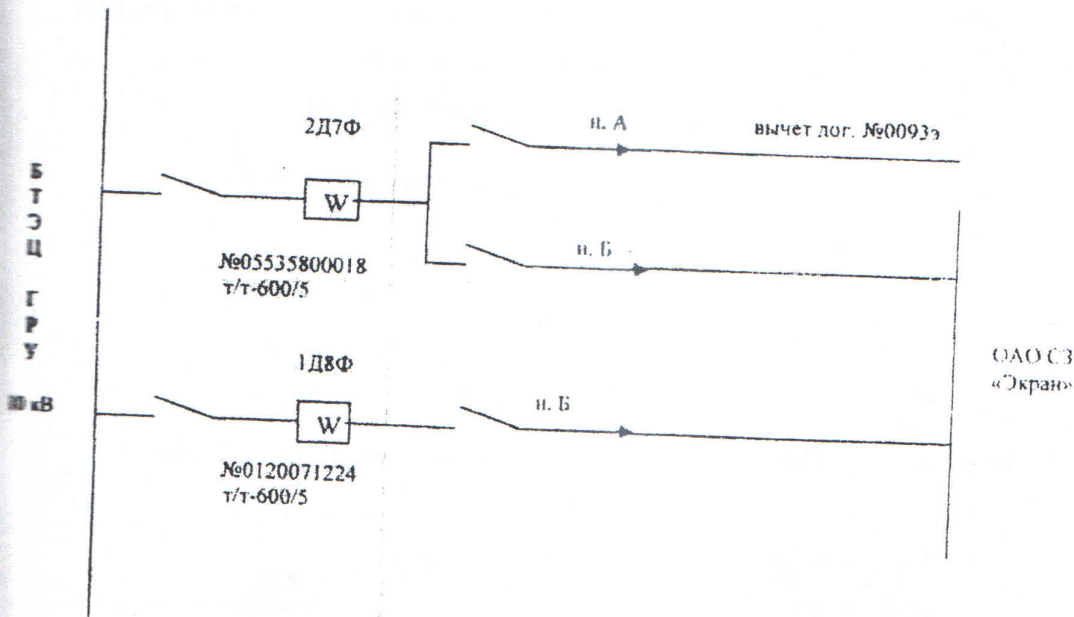
КОПИЯ ВЕРНА



СХЕМА

Электроустановка энергоснабжающей организации ОАО «Волжская ТГК»

Электроустановка потребителя ОАО Самарский завод «Экран»



Граница ответственности

Представитель
Эл. сетей, эл. станции

Начальник электроцеха

(должность, Ф.И.О., подпись)

Гаврилюк С.А.
Гаврилюк С.А.

Представитель
ОАО СЗ «Экран»

Главный энергетик

(должность, Ф.И.О., подпись)

Фадеев А.Н.
Фадеев А.Н.

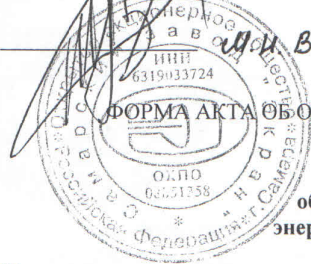


ИЗДАНИЕ ВЕРНА

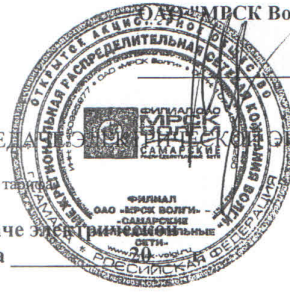
ПЕРЕЧЕНЬ
средств измерений электроэнергетики

№ п/п	Граница балансовой принадлежности (точка поставки)	Наименование объекта, на котором установлен счетчик	Наименование присоединения	Принятая мощность объекта, на котором установлен счетчик	Уровень расчетного напряжения	Направление потока относительно ОАО "МРСК Волги" (прям/отзад)	Счетчик				Трансформатор тока			Трансформатор напряжения			Потери в сети (+добавляются; -снимаются с расхода по счетчику)				Заводской номер	Номер канала	Контролер (УСПД)	
							Тип и направление измерений (A/P)	Тип и направление Заводской номер	Тип	Заводской номер	Вид учета	Принятая мощность	Номинал	Заводской номер	Принятая мощность	Номинал	Заводской номер	Принятая мощность	Расчетный коэффициент	%				В
Перегородки из сети Исполнителя в сеть Заказчика																								
1	БТЭЦ ПРУ-10кВ, болтовое соединение кабельных окончаний отходящей КЛ-10кВ, ячейка 1Д8Ф нитка Б (Точка поставки №1)	БТЭЦ	1Д8Ф нитка Б	ОАО "Волжская ТЭК"	ВН	отдача	СЭТ4ТМ03	0120071224	А	расчетный	ОАО "Волжская ТЭК"	600/5	ОАО "Волжская ТЭК"	10000/100	ОАО "Волжская ТЭК"	12 000	-	-	-	-	ВЭП-01 №20040300130	17	ОАО "Волжская ТЭК"	
2	БТЭЦ ПРУ-10кВ, болтовое соединение кабельных окончаний отходящей КЛ-10кВ, ячейка 2Д7Ф (Точка поставки №2)	БТЭЦ	2Д7Ф нитка Б	ОАО "Волжская ТЭК"	ВН	отдача	ЦЭ6850 2Н	053535800018	А	расчетный	ОАО "Волжская ТЭК"	600/6	ОАО "Волжская ТЭК"	10000/101	ОАО "Волжская ТЭК"	12 000	-	-	-	-	ВЭП-01 №20040300130	145	ОАО "Волжская ТЭК"	
3	БТЭЦ ПРУ-10кВ, болтовое соединение кабельных окончаний отходящей КЛ-10кВ, ячейка 2Д7Ф (Точка поставки №2)	БТЭЦ	2Д7Ф нитка А	ОАО "Волжская ТЭК"	ВН	отдача	ЦЭ 6850	0634529	А	расчетный	ОАО "Волжская ТЭК"	-	-	-	-	6 000	-	-	-	-	ВЭП-01 №20040300130	147	ОАО "Волжская ТЭК"	
Перегородки из сети Заказчика в сеть конечных потребителей и смежных организаций (транзит)																								
4	БТЭЦ ПРУ-10кВ, ШУ-0,4кВ ПУ-0,4кВ ТП-10 ЗАО "Русь-1"	БТЭЦ ПРУ-10кВ, ШУ-0,4кВ ПУ-0,4кВ ТП-10 ЗАО "Русь-1"	ТП-10 0,4кВ	ОАО "Самарский завод "Экран"	ВН	-	ЦЭ 6803В	5385615475	А	расчетный	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	4,5	-	-	-
5	БТЭЦ Ввод от ТП-10 Паффилова Н.М.	БТЭЦ Ввод от ТП-10 Паффилова Н.М.	ТП-1	ОАО "Самарский завод "Экран"	ВН	-	-	006843014001830	А	расчетный	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	4,5	-	-	-
6	БТЭЦ Ввод от ТП-10 ООО "ТД "Поволжье"	БТЭЦ Ввод от ТП-10 ООО "ТД "Поволжье"	ТП-10	ОАО "Самарский завод "Экран"	ВН	-	-	750867	А	расчетный	-	-	-	-	-	20	-	-	-	-	4,5	-	-	-
7	БТЭЦ ТП ЗАО "КС-лизинг"	БТЭЦ ТП ЗАО "КС-лизинг"	ТП ЗАО	ОАО "Самарский завод "Экран"	ВН	-	-	744802	А	расчетный	-	-	-	-	-	20	-	-	-	-	4,5	-	-	-
8	БТЭЦ ТП ЗАО "КС-лизинг"	БТЭЦ ТП ЗАО "КС-лизинг"	ТП 14	ОАО "Самарский завод "Экран"	ВН	-	-	749988	А	расчетный	-	-	-	-	-	20	-	-	-	-	4,5	-	-	-

Утверждаю
"Заказчик"
ОАО "Самарский завод "Экран"



Утверждаю
"Исполнитель"
ОАО "МРСК Волги"



В.В. Маслов

ФОРМА АКТА ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(при применении двухставочного тарифа)

АКТ
об оказании услуги по передаче
энергии по сети Исполнителя за _____

г. Самара

_____ 20__ г.

ОАО "МРСК Волги", именуемое в дальнейшем «Исполнитель», представленное _____, действующим на основании _____, с одной стороны, и

ОАО "Самарский завод "Экран", именуемое в дальнейшем «Заказчик», представленное _____, действующим на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны",

оформили и подписали настоящий АКТ об оказании услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя о нижеследующем:

1. Исполнитель, в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии № _____ от «__» _____ 20__ г., оказал Заказчику в _____ 20__ г. в полном объеме услуги по передаче электрической энергии в количестве _____

№	Показатель	Размерность	Формула	Значение
1.	Объем переданной электроэнергии	кВтч	п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.	0
1.1.	по сетям уровня ВН	кВтч		
1.2.	по сетям уровня СН 1	кВтч		
1.3.	по сетям уровня СН 2	кВтч		
1.4.	по сетям уровня НН	кВтч		
2.	Объем заявленной мощности	МВт	п.2.1.+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.	0
2.1.	по сетям уровня ВН	МВт		
2.2.	по сетям уровня СН 1	МВт		
2.3.	по сетям уровня СН 2	МВт		
2.4.	по сетям уровня НН	МВт		
3.	Тарифы	руб/кВтч		
3.1.	Ставка тарифа за оплату потерь электрической энергии в сетях ВН	руб/кВтч		
3.2.	Ставка тарифа за содержание электрических сетей уровня ВН	руб/МВт		
3.3.	Ставка тарифа за оплату потерь электрической энергии в сетях СН-1	руб/кВтч		
3.4.	Ставка тарифа за содержание электрических сетей уровня СН-1	руб/МВт		
3.5.	Ставка тарифа за оплату потерь электрической энергии в сетях СН-2	руб/кВтч		
3.6.	Ставка тарифа за содержание электрических сетей уровня СН-2	руб/МВт		
3.7.	Ставка тарифа за оплату потерь электрической энергии в сетях НН	руб/кВтч		
3.8.	Ставка тарифа за содержание электрических сетей уровня НН	руб/МВт		
4.	Стоимость услуги по передаче электроэнергии, в том числе:	руб.	п.4.1.+п.4.2.+п.4.3.+п.4.4.	0,00
4.1.	по сетям уровня ВН	руб.	п.4.1.1.+п.4.1.2.	0,00
4.1.1.	стоимость технологического расхода электроэнергии на ее передачу	руб.	п.1.1.*п.3.1.	0,00
4.1.2.	стоимость передачи мощности	руб.	п.2.1.*п.3.2.	0,00
4.2.	по сетям уровня СН 1	руб.	п.4.2.1.+п.4.2.2.	0,00
4.2.1.	стоимость технологического расхода электроэнергии на ее передачу	руб.	п.1.2.*п.3.3.	0,00
4.2.2.	стоимость передачи мощности	руб.	п.2.2.*п.3.4.	0,00
4.3.	по сетям уровня СН 2	руб.	п.4.3.1.+п.4.3.2.	0,00
4.3.1.	стоимость технологического расхода электроэнергии на ее передачу	руб.	п.1.3.*п.3.5.	0,00
4.3.2.	стоимость передачи мощности	руб.	п.2.3.*п.3.6.	0,00
4.4.	по сетям уровня НН	руб.	п.4.4.1.+п.4.4.2.	0,00
4.4.1.	стоимость технологического расхода электроэнергии на ее передачу	руб.	п.1.4.*п.3.7.	0,00
4.4.2.	стоимость передачи мощности	руб.	п.2.4.*п.3.8.	0,00
5.	НДС 18%	руб.	п.4.*18%	0,00
6.	Итого стоимость услуги по передаче электроэнергии с НДС	руб.	п.4.+п.5.	0,00

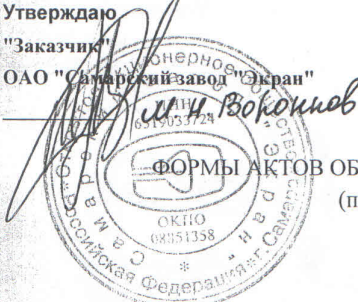
Заказчик:



Исполнитель:

МП

Утверждаю
"Заказчик"
ОАО "Самарский завод "Экран"
И.И. Воконнов



Утверждаю
"Исполнитель"
ОАО «МРСК Волги»
В.В.Маслов



ФОРМЫ АКТОВ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(при применении одноставочного тарифа)

А К Т
об оказании услуги по передаче электрической
энергии по сети Исполнителя за _____ 20__ г.

г.Самара

20__

ОАО «МРСК Волги», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», представленное _____, действующим на основании _____, с одной стороны, и

ОАО "Самарский завод "Экран", именуемое в дальнейшем «Заказчик», представленное _____, действующим на основании _____, с другой стороны, вместе именуем "Стороны",

оформили и подписали настоящий АКТ об оказании услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя нижеследующем:

1.Исполнитель, в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии № _____


«__» _____ 20__ г., оказал Заказчику в _____ 20__ г. в полном объеме услуги по передаче электрической

энергии в количестве _____ (сумма прописью) кВтч, на общую сумму _____ руб. __ коп. (сумма прописью)

в том числе НДС 18% на сумму _____ руб. __ коп. (сумма прописью), в том числе:

№	Показатель	Размерность	Формула	Значение
1.	Объем переданной электроэнергии	кВтч	п.1.1.+п.1.2.+ п.1.3.+п.1.4.	
1.1.	по сетям уровня ВН	кВтч		
1.2.	по сетям уровня СН 1	кВтч		
1.3.	по сетям уровня СН 2	кВтч		
1.4.	по сетям уровня НН	кВтч		
2.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии по ВН	руб/кВтч		
3.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии по СН 1	руб/кВтч		
4.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии по СН 2	руб/кВтч		
5.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии по НН	руб/кВтч		
6.	Стоимость услуги по передаче электроэнергии	руб.	п.6.1.+п.6.2.+ п.6.3.+п.6.4.	
6.1.	ВН	руб.	п.1.1.*п.2.	
6.2.	СН 1	руб.	п.1.2.*п.3.	
6.3.	СН 2	руб.	п.1.3.*п.4.	
6.4.	НН	руб.	п.1.4.*п.5.	
7.	НДС 18%	руб.	п.6*18%	
8.	Итого стоимость услуги по передаче электроэнергии с НДС	руб.	п.6.+п.7.	

Заказчик:
И.И. Воконнов



Исполнитель:

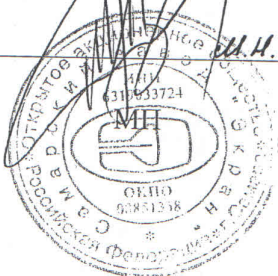
МП

Приложение № 1
к договору оказания услуг по
передаче электрической энергии
№942 от "03" декабря 2010г.

**Плановые объемы передачи электрической энергии и величина заявленной мощности на
2011 год**

	Объем передачи электрической энергии, тыс. кВтч					Заявленная мощность, МВт				
	ВН	СН I	СН II	НН	Итого	ВН	СН I	СН II	НН	Итого
Январь	67,533				67,533	0,116				0,116
Февраль	67,533				67,533	0,116				0,116
Март	66,500				66,500	0,116				0,116
Апрель	66,500				66,500	0,116				0,116
Май	68,050				68,050	0,116				0,116
Июнь	68,250				68,250	0,116				0,116
Июль	68,250				68,250	0,116				0,116
Август	68,050				68,050	0,116				0,116
Сентябрь	67,702				67,702	0,116				0,116
Октябрь	66,500				66,500	0,116				0,116
Ноябрь	67,533				67,533	0,116				0,116
Декабрь	68,000				68,000	0,116				0,116
Год	810,400				810,400	0,116				0,116

"Заказчик"
ОАО "Самарский завод
"Экран"

М.Н. Воронков


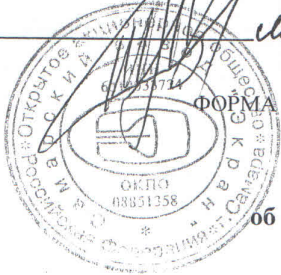
"Исполнитель"

ОАО "МРСК Волги"

В.В. Маслов


В.В.Маслов

Утверждаю
"Заказчик"
ОАО "Самарский завод "Экран"



М.Н. Воронков

Утверждаю
"Исполнитель"
ОАО "МРСК Волги"



В.В. Маслов

ФОРМА АКТА ОБ ОБЪЕМЕ ПЕРЕДАНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(при применении одноставочного тарифа)

АКТ

об объеме переданной электрической энергии

за _____ 20__ г.

г. Самара

_____ 20__ г.

ОАО "МРСК Волги", именуемое в дальнейшем «Исполнитель», представленное _____, действующим на основании _____, с одной стороны, и

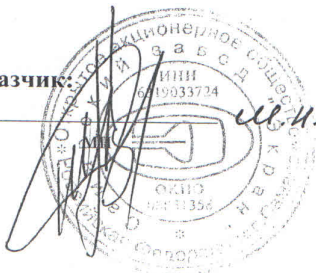
ОАО "Самарский завод "Экран", именуемое в дальнейшем «Заказчик», представленное _____, действующим на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны",

оформили и подписали настоящий АКТ об объеме переданной электроэнергии о нижеследующем:

1. Исполнитель, в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии № _____ от «__» _____ 20__ г., оказал Заказчику в _____ 20__ г. услуги по передаче электрической энергии в объеме _____ (сумма прописью) **кВтч**, в том числе:

Уровень напряжения	Объем, кВтч
ВН	
СН1	
СН2	
НН	
ИТОГО	0

Заказчик:



М.Н. Воронков

Исполнитель:

МП

Утверждаю
"Заказчик"
ОАО "Самарский завод "Экран"

М.И. Воронков

Утверждаю
"Исполнитель"
ОАО "МРСК Волги"

В.В. Маслов

ФОРМА АКТА ОБ ОБЪЕМЕ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(при применении двухставочного тарифа)

АКТ

об объеме переданной электрической энергии

за _____ 20__ г.

г. Самара

_____ 20__ г.

ОАО "МРСК Волги", именуемое в дальнейшем «Исполнитель», представленное _____, действующим на основании _____, с одной стороны, и

ОАО "Самарский завод "Экран", именуемое в дальнейшем «Заказчик», представленное _____, действующим на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны",

оформили и подписали настоящий АКТ об объеме переданной электроэнергии о нижеследующем:

1. Исполнитель, в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии № _____ от «__» _____ 20__ г., оказал Заказчику в _____ 20__ г. услуги по передаче электрической энергии в объеме _____ (сумма прописью) кВтч, по заявленной мощности в объеме _____ (сумма прописью) МВт, в том числе:

Уровень напряжения	Объем, кВтч	Заявленная мощность, МВт
ВН		
СН1		
СН2		
НН		
ИТОГО	0	0

Заказчик:

М.И. Воронков

Исполнитель:

МП

**ПЕРЕЧЕНЬ
объектов межсетевой координации**

1. Оборудование подстанций			
№№ п.п.	Наименование оборудования	Сторона Договора,	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
БТЭЦ 110/35/10 кВ			
1	БТЭЦ 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, болтовое соединение кабельных наконечников отходящей КЛ-10 кВ, ячейка 1Д8Ф нитка "Б"	МВ-10 кВ 1Д8Ф нитка "Б" в оперативном управлении ОАО "СЗ "Экран"	МВ-10 кВ 1Д8Ф в оперативном ведении ОАО "Волжская ТГК"
		КЛ-10 кВ 1Д8Ф в оперативном управлении ОАО "СЗ "Экран"	КЛ-10 кВ 1Д8Ф в оперативном ведении ОАО "Волжская ТГК"
2	БТЭЦ 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, болтовое соединение кабельных наконечников отходящей КЛ-10 кВ, ячейка КЛ-10 кВ 2Д7Ф	МВ-10 кВ 2Д7Ф в оперативном управлении ОАО "СЗ "Экран"	МВ-10 2Д7Ф в оперативном ведении ОАО "Волжская ТГК"
		КЛ-10 кВ 2Д7Ф в оперативном управлении ОАО "СЗ "Экран"	КЛ-10 кВ 2Д7Ф в оперативном ведении ОАО "Волжская ТГК"

Заказчик
ОАО "Самарский
завод "Экран"

М.П.



М.И. Воронков

Исполнитель

ОАО «МРСК Волги»

В.В.Маслов



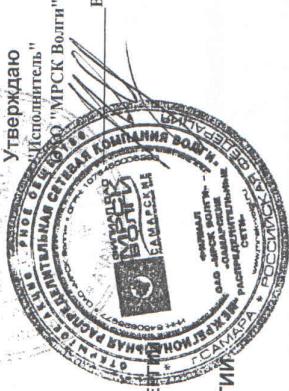
Приложение № 10
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 942 от 03 декабря 2010 г.

Утверждаю
"Заказчик"
ОАО "Самарский завод "Экран"

Утверждаю
Исполнитель
ОАО "Самарская энергетическая компания"

М.И. Воронков

В.В. Маслов



ФОРМА СВОДНОГО АКТА ПЕРВИЧНОГО УЧЁТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
СВОДНЫЙ АКТ ПЕРВИЧНОГО УЧЁТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЗА _____ 20__ г.

№	Наименование присоединения	Тип ТУ	Место установки счетчика э/э	№ договора	Уровень расчетного напряжения	Тип счетчика	№ счетчика	Расчетный и коэффициент	Показания счетчика начальные	Показания счетчика конечные	Расход по счетчику, кВт*ч	Потери в тр-ре из договора	Потери в тр-ре из договора	Потери в линии	Потери на величину потерь за расчетный период	Постоянный расход, кВт*ч	Расход по Актам, кВт*ч	Расход суммарный, кВт*ч	Норм потери в сети Заказчи ка, %	Норм потери в сети Заказчи ка, %	Расход суммарный с потерями, кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.1	Переток из сети Исполнителя в сеть Заказчика																				
	Итого по п.1.1																				
1.2	Переток из сети Заказчика в сеть Исполнителя																				
	Итого по п. 1.2																				
1.3	Сальдированный переток электрической энергии (итого по п. 1.1 - итого по п.1.2)																				
1.4	Переток из сети Заказчика в сеть конечных потребителей и смежных сетевых организаций (транзит)																				
	Итого по п. 1.4																				

Исполнитель: _____
Подпись М.П. Расширенная подпись

Заказчик: *М.И. Воронков*
Подпись М.П. Расширенная подпись

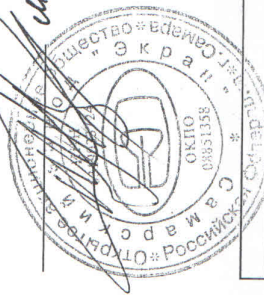
Приложение №9
к договору оказания услуг по передаче
электрической энергии
№942 от "03" декабря 2010г.

"Форму утверждаю"

Заказчик

ОАО "Самарский завод "Экран"

М.Н. Воронков

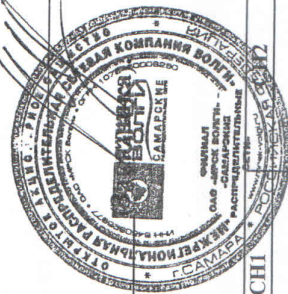


"Форму утверждаю"

Исполнитель

ОАО "МРСК Волги"

В.В.Маслов

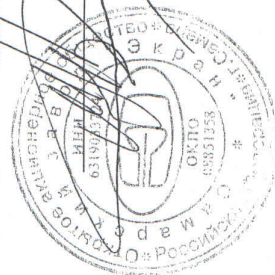


Баланс электрической энергии по сетям

за _____ месяц 20__ г.

	ВСЕГО	ВН	СН1	СН2	НН
Поступление в сеть Заказчика от:					
Собственное потребление					
Объем переданной ЭЭ					
Конечным потребителям					
Смежной сетевой организации 1					
Смежной сетевой организации 2					
Смежной сетевой организации N					
Потери электрической энергии (кВт*ч)					
Нормативные потери (%)*					

Заказчик



М.Н. Воронков

МП

Исполнитель

МП

Утверждаю
"Заказчик"

ОАО "Самарский завод "Экран"



С.И. Н. Воронков

Утверждаю
"Исполнитель"
ОАО "МРСК Волги"

В.В. Маслов



ФОРМА АКТА СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА
АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОГО
ЗА МЕСЯЦ _____ ГОД

Договор № _____

Заказчик _____ тел. _____

№ п/п	Место установки счетчика		№ счетчика	Текущее показание	Предыдущее показание	Разность показаний	Расчетный коэф.	Расход по счетчику кВт/ч	% Потери в тр-ре	% Потери в линии	Потери постоянные кВт/ч	Суммарная величина кВт/ч	Расход кВт/ч
	Наименование энергообъекта (ПС, ТП, РП, организация)	Наименование присоединения на энергообъекте (фидер, щит, учета)											
1.1. Переток из сети Исполнителя в сеть Заказчика													
ИТОГО по п. 1.1.													
1.2. Переток из сети Заказчика в сеть конечных потребителей и смежных сетевых организаций (транзит)													
ИТОГО по п. 1.2.													
Итого по договору													

Представитель Заказчика:



Расшифровка подписи