

**ДОГОВОР № СЭ02511**  
**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

г. Пятигорск

«18» июня 2009 г.

ОАО «МРСК Северного Кавказа», именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице директора филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго» Зубчевского Алексея Ивановича, действующего на основании доверенности № 74 от 01.04.2009, с одной стороны, и

ООО «Логика», именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице директора филиала «Железноводские электрические сети» ООО «Логика» Бурд Вадима Геннадьевича, действующего на основании доверенности от 14.04.2009, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

## **1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Предметом настоящего Договора является оказание Стороной 1 услуг по передаче электрической энергии Стороне 2 путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Стороне 1 на праве собственности или иных установленных действующим законодательством основанийх».

Сторона 1 оказывает услуги по передаче электрической энергии Стороне 2 в согласованных объемах, но не более присоединенной мощности 46,49 МВА, а Сторона 2 оплачивает услуги Стороны 1 в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

1.2. Обязательства Стороны 1 по исполнению данного договора не могут возникнуть ранее заключения договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Стороны 2 к электрическим сетям Стороны 1 в порядке, установленном «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861. Действие данного пункта распространяется на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, подключаемых после заключения настоящего Договора.

1.3. Сторона 2 и Сторона 1 в отношениях по настоящему договору руководствуются действующими: Гражданским кодексом РФ, Федеральными Законами РФ, постановлениями Правительства РФ, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правилами розничного рынка электрической энергии переходного периода, решениями государственного органа по регулированию цен (тарифов), другими нормативными документами, вступившими в законную силу.

1.4. Перечень объектов межсетевой координации, распределение полномочий сторон по изменению эксплуатационного состояния объектов входящих в перечень объектов межсетевой координации, порядок взаимного уведомления сторон о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства сторон, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства, порядок взаимодействия сторон договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства определяется в «Положении о взаимоотношениях оперативного персонала Стороны 1 и Стороны 2», согласованном в установленном порядке уполномоченными представителями Сторон.

1.5. Приложения №№ 1,2,3,4,5,6 являются неотъемлемой частью настоящего договора.

## **2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОНЫ 2**

### **2.1. Сторона 2 обязуется:**

2.1.1. Принять от Стороны 1 на границе балансовой принадлежности электрических сетей Стороны 1 и Стороны 2 (Приложения №№ 2, 3) электрическую энергию и мощность в обусловленных настоящим Договором объемах (Приложение № 1).

2.1.2. Представлять Стороне 1 не позднее 1 апреля текущего года заявку на очередной год на плановые годовые объемы передачи электрической энергии и мощности суммарно по всем точкам присоединения с разбивкой по месяцам, кварталам, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения и уровням напряжения, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством РФ порядке (Приложение № 1).

В случае отсутствия указанного уведомления о величине заявленной мощности при установлении тарифов, принимается величина максимальной присоединенной мощности энергопринимающего устройства (энергетической установки) Стороны 2 - 46,49 МВА.

2.1.3. Соблюдать предусмотренный договором режим потребления электрической энергии (мощности). Не превышать заявленную мощность по каждой точке присоединения в нормальных режимах. При ремонтных и послеаварийных режимах допускается увеличение потребления мощности сверх заявленной (за счет перевода нагрузок с одного фидера на другой) по части точек присоединения. В случае необходимости увеличения (изменения объема потребления электроэнергии) мощности в связи с технологическим присоединением энергопринимающих установок потребителей услуг к сетям Стороны 2, направлять Стороне 1 заявку, предусмотренную «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг от 27.12.2004 г. № 861.

2.1.4. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

2.1.5. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.1.6. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.1.7. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные Приказом Минпромэнерго от 22.02.07 № 49. Значения коэффициентов реактивной мощности определяются суммарно по всем точкам присоединения, получающих электрическую энергию по нескольким линиям от одной подстанции на основании данных о почасовом потреблении реактивной энергии, учтенной средствами учета, установленными в точках присоединения (приложение № 3).

В случае отклонения от установленных Приказом Минпромэнерго от 22.02.07 № 49 значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, Сторона 2 оплачивает услуги по передаче электрической энергии с учетом повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, за исключением случаев, когда отклонение явилось результатом соглашения сторон или выполнения команды системного оператора.

2.1.8. Ежегодно по заданию Стороны 1 (сформированного на основании соответствующего задания системного оператора) разрабатывать графики аварийного ограничения. Выполнять требования Стороны 1 об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления

при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.1.9. Представлять Стороне 1 технологическую информацию (однолинейные электрические схемы с указанием характеристик оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования). Вышеуказанная информация (кроме однолинейных электрических схем) должна предоставляться по запросу в течение 10-ти дней со дня его получения. Однолинейные электрические схемы ежегодно в срок до 15 января (по состоянию на 1 января текущего года).

2.1.10. Информировать Сторону 1 об аварийных ситуациях на энергетических объектах Стороны 2, плановом, текущем и капитальном ремонте на них в порядке, определенном «Положением о взаимоотношениях оперативного персонала Стороны 1 и Стороны 2», согласованном Сторонами.

2.1.11. Информировать Сторону 1 об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.1.12. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Стороны 1 в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии находящихся на балансе Стороны 2.

2.1.13. Обеспечить присутствие уполномоченных представителей Стороны 2, для совместного снятия показаний средств коммерческого учета, для оформления Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение № 4).

2.1.14. В установленные сроки после согласования со Стороной 1 обеспечивать поверку, установку и замену средств коммерческого учета электрической энергии в соответствии с Приложением № 3, не находящихся на балансе Стороны 1.

2.1.15. В случае получения от Стороны 1 уведомления о приостановлении или прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии, уведомить своих Потребителей и принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования.

2.1.16. До 1-го апреля текущего года представить Стороне 1 копии подписанных Актв аварийной и технологической брони и информацию о категории надежности электроснабжения по потребителям услуг Стороны 2 с указанием линий, по которым они получают электрическую энергию.

2.1.17. Принимать счета на оплату планового количества передачи электрической энергии, выставленные Стороной 1, в объеме, сроки и порядке, установленные в разделе 6 настоящего договора.

2.1.18. В течение 3-х рабочих дней с момента получения от Стороны 1 Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение № 4), Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности (Приложение № 5), рассмотреть их, подписать и направить в адрес Стороны 1.

2.1.19. Принимать счета на оплату услуг по передаче электрической энергии, предъявленные Стороной 1 и производить их своевременную оплату в объеме, сроки и порядке, установленные в разделе 6 настоящего договора.

2.1.20. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

## **2.2. Сторона 2 имеет право:**

2.2.1. Изменять количество подлежащей передаче электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном п.п. 2.1.3. настоящего Договора.

2.2.2. Участвовать в проведении расследований технологических нарушений нормального режима работы на энергообъектах Стороны 1, питающих потребителей услуг Стороны 2.

2.2.3. Незамедлительно заявлять Стороне 1 об ошибках, обнаруженных в платежном документе. В случае обнаружении ошибки оплата производится после исправления платежного документа.

(мощности), а также применять системную противоаварийную автоматику согласно п.п. 182-198 Правил розничного рынка электрической энергии переходного периода.

3.2.2. Участвовать в проведении расследований технологических нарушений нормального режима работы на энергообъектах Стороны 2, питающих Потребителей услуг Стороны 2.

3.2.3 Сторона 1 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 и пр. При этом Сторона 1 несет ответственность перед Стороной 2 за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.2.4. Приостановить полностью или частично оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с действующими нормативными правовыми актами РФ.

3.2.5. Беспрепятственного доступа в любое время суток к приборам учета и системам коммерческого учета, находящихся на балансе и обслуживании Стороны 2.

#### **4. ВЗАИМНЫЕ ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

4.1. Стороны обязуются, при исполнении настоящего Договора:

- Соблюдать требования оперативно-диспетчерского (технологического) управления процессом передачи электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями и нормами действующего законодательства РФ, регламентами.

- В соответствии с балансовой принадлежностью оборудовать точки присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими требованиям, установленным законодательством Российской Федерации.

- Обеспечить учет передаваемой (принимаемой) электрической энергии в соответствии с требованиями, предъявляемыми к коммерческому учету.

- Обеспечить работоспособность средств коммерческого учета и соблюдение в течение всего срока действия данного договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию, метрологии и изготовителем.

- Нести ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которые определены их балансовой принадлежностью и фиксируется в Приложениях № 2 и № 3.

4.2. Обеспечивать участие полномочных представителей при снятии показаний, проведении любых работ по обслуживанию средств учета, составлении и подписании соответствующих актов, а также совершении любых иных действий при исполнении настоящего договора.

Беспрепятственно допускать полномочных представителей Сторон в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии

4.3. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния, замену неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности и в присутствии заинтересованной Стороны.

#### **5. КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

5.1. Учет количества электрической энергии, переданной Стороной 1 Стороне 2 по настоящему договору определяется на основании суммирования количества всей электрической энергии, учтенной средствами учета, установленными в точках передачи (Приложение № 3) за расчетный период.

5.2. Снятие показаний средств коммерческого учета, указанных в Приложении № 3 производится уполномоченными представителями Стороны 1 в присутствии уполномоченных представителей Стороны 2.

Списки уполномоченных представителей Стороны 2 утверждаются приказом руководителя Стороны 2 и предоставляются Стороне 1 в течение 7 дней с момента заключения настоящего договора. При исполнении настоящего Договора, по мере необходимости, списки могут быть скорректированы в установленном порядке.

5.3. При установке расчетных приборов коммерческого учета (Приложение № 3) не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии на участке сети от места установки средств коммерческого учета до границ балансовой принадлежности электрических сетей. Величина потерь определяется расчетным путем и фиксируется в Интегральном акте первичного учета переданной (принятой) электрической энергии к настоящему договору.

5.4. В целях защиты расчетных средств учета электрической энергии от несанкционированного доступа Стороны устанавливают пломбировочный материал на клеммных крышках приборов коммерческого учета, выходных зажимов измерительных трансформаторов тока и напряжения, переходных клеммных цепей, дверцах отдельно вынесенных шкафов со средствами коммерческого учета электрической энергии и системами АСКУЭ и иных местах опломбирования, определенных конструкций приборов, способом его установки, а также действующей нормативно-технической документацией (Приложение №6).

## 6. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчетным периодом по настоящему договору является календарный месяц. Временем начала расчетного периода считается 00-00 часов первых суток расчетного периода, временем окончания – 24-00 часа последних суток расчетного периода.

6.2 Количество передачи электрической энергии и мощности, подлежащее передаче Стороне 2 по сетям Стороны 1 за соответствующий календарный месяц определяется Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Стоимость услуг Стороны 1 по передаче электрической энергии в расчетном периоде производится по индивидуальному тарифу, утвержденному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Индивидуальный тариф утверждается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в виде двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВт суммарной заявленной мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт·ч без разбивки по напряжениям.

Стоимость услуг Стороны 1 определяется как сумма произведений: величины присоединенной (заявленной) мощности в точках учета на ставку на содержание электрических сетей и величины фактического объема сальдированного перетока на ставку на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Изменение органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов указанного индивидуального тарифа в период действия договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный индивидуальный тариф применяется со дня его установления.

6.3. Периоды платежей и стоимость по настоящему Договору устанавливается: с 01 по 15 – 30%, с 16 по последнее число каждого календарного месяца – 70% от плановых объемов заявленной мощности и потерь электрической энергии в календарном месяце (Приложение № 1) на тариф, утвержденный уполномоченным государственным органом (РЭК СК). Временем начала периода платежей считается 00-00 часов первых суток периода платежей, временем окончания - 24-00 часа последних суток периода платежей.

6.4. Сторона 1 до начала расчетного месяца выставляет Стороне 2 счет на оплату услуг исходя из заявленных объемов мощности и потерь электроэнергии, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору.

6.5. Оплата за передачу обусловленного договором количества электрической энергии и мощности производится Стороной 2 на условиях п. 6.3. на основании счета Стороны 1

Списки уполномоченных представителей Стороны 2 утверждаются приказом руководителя Стороны 2 и предоставляются Стороне 1 в течение 7 дней с момента заключения настоящего договора. При исполнении настоящего Договора, по мере необходимости, списки могут быть скорректированы в установленном порядке.

5.3. При установке расчетных приборов коммерческого учета (Приложение № 3) не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии на участке сети от места установки средств коммерческого учета до границ балансовой принадлежности электрических сетей. Величина потерь определяется расчетным путем и фиксируется в Интегральном акте первичного учета переданной (принятой) электрической энергии к настоящему договору.

5.4. В целях защиты расчетных средств учета электрической энергии от несанкционированного доступа Стороны устанавливают пломбировочный материал на клеммных крышках приборов коммерческого учета, выходных зажимов измерительных трансформаторов тока и напряжения, переходных клеммных цепей, дверцах отдельно вынесенных шкафов со средствами коммерческого учета электрической энергии и системами АСКУЭ и иных местах опломбирования, определенных конструкций приборов, способом его установки, а также действующей нормативно-технической документацией (Приложение №6).

## 6. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчетным периодом по настоящему договору является календарный месяц. Временем начала расчетного периода считается 00-00 часов первых суток расчетного периода, временем окончания – 24-00 часа последних суток расчетного периода.

6.2 Количество передачи электрической энергии и мощности, подлежащее передаче Стороне 2 по сетям Стороны 1 за соответствующий календарный месяц определяется Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Стоимость услуг Стороны 1 по передаче электрической энергии в расчетном периоде производится по индивидуальному тарифу, утвержденному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Индивидуальный тариф утверждается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в виде двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВт суммарной заявленной мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт·ч без разбивки по напряжениям.

Стоимость услуг Стороны 1 определяется как сумма произведений: величины присоединенной (заявленной) мощности в точках учета на ставку на содержание электрических сетей и величины фактического объема сальдированного перетока на ставку на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Изменение органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов указанного индивидуального тарифа в период действия договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный индивидуальный тариф применяется со дня его установления.

6.3. Периоды платежей и стоимость по настоящему Договору устанавливается: с 01 по 15 – 30%, с 16 по последнее число каждого календарного месяца – 70% от плановых объемов заявленной мощности и потерь электрической энергии в календарном месяце (Приложение № 1) на тариф, утвержденный уполномоченным государственным органом (РТК СК). Временем начала периода платежей считается 00-00 часов первых суток периода платежей, временем окончания - 24-00 часа последних суток периода платежей.

6.4. Сторона 1 до начала расчетного месяца выставляет Стороне 2 счет на оплату услуг исходя из заявленных объемов мощности и потерь электроэнергии, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору.

6.5. Оплата за передачу обусловленного договором количества электрической энергии и мощности производится Стороной 2 на условиях п. 6.3. на основании счета Стороны 1

перечислением денежных средств на расчетный счет Стороны 1 в срок, не позднее последнего банковского дня соответствующего текущего платежного периода.

6.6. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Стороны 1.

Если срок платежа приходится на первый выходной (праздничный) день, оплата производится в последний рабочий день, предшествующий выходному дню, если на последующие выходные (праздничные) дни, оплата производится в первый рабочий день после выходного дня.

6.7. Учет количества фактически переданной электрической энергии за календарный месяц (расчетный период), производится на 24-00 часа последних суток календарного месяца.

Формирование и подписание двухсторонних: Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии, Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности, осуществляется по формам Приложений № 4, № 5, в порядке и сроки, согласно условиям настоящего договора.

На основании подписанного Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности (Приложение № 5), Сторона 1 выставляет счет-фактуру Стороне 2 на оплату услуг, оказанных в расчетном периоде.

6.8. При неполучении Стороной 1 от Стороны 2 в установленные настоящим договором сроки подписанного Стороной 2 экземпляра Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии за отчетный месяц с разбивкой по каждой подстанции и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, либо документально мотивированного отказа от их подписания, соответствующие Акты считаются принятыми Стороной 2 без замечаний, услуги оказанными и подлежащими оплате в полном объеме.

6.9. До 10 числа месяца, следующего за расчетным, Сторона 2 производит окончательный расчет за фактически оказанные услуги Стороны 1 на основании подписанного сторонами Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии и мощности и выставленной Стороной 1 счета-фактуры.

В случае если на основании выставленного счета Сторона 2 произвела платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Стороной 1 услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Стороны 2 по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет оплаты следующего платежа.

6.10. Сверка расчетов по факту оказания услуг и их оплаты в расчетном периоде производится в течение 5-ти дней после истечения срока окончательного расчета, с подписанием двустороннего Акта сверки расчетов переданной и оплаченной электроэнергии.

Если день составления и подписания Акта сверки расчетов приходится на выходной либо праздничный день, сверка расчетов производится в первый рабочий день после выходного дня.

6.11. Для подписания актов снятия показаний, оказания услуг, сверки расчетов и получения счет-фактуры Сторона 2 обязана направить полномочного представителя к Стороне 1.

## **7. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

7.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

## **8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

8.1. В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения условий настоящего договора, Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ.

8.2. Сторона 2 несет ответственность за ненадлежащее исполнение условий настоящего договора и осуществление технологического присоединения к сетям Стороны 2.

8.3. 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 настоящего Договора и препятствующими его выполнению.

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

8.5. 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. Договор вступает в силу с 18 июня 2009 года и действует по 31 декабря 2009 года.

Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом Стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта должны привести положения настоящего Договора в соответствие.

## 10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего 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 настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

10.2. Каждая из Сторон в случае принятия уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 3-х дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

10.3. Все вопросы, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством РФ.

10.4. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора (соглашения) или в связи с ним, будут разрешаться путем переговоров и направления мотивированных претензий с приложением обосновывающих документов. Срок ответа на претензию - 15 календарных дней с момента ее получения. Ответ должен быть мотивированным с приложением обосновывающих документов. В случае не получения Стороной, направившей претензию, ответа на претензию в установленный срок, Сторона вправе обращаться в суд.

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

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

## 11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

1. Приложение № 1 «Объемы передаваемой по сетям Стороны 1 и Стороны 2 электроэнергии и мощности на 2009 год»;
2. Приложение № 2 «Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон»;
3. Приложение № 3 «Перечень точек коммерческого учета на границе балансовой принадлежности Сторон»;
4. Приложение № 4 «Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электроэнергии»;
5. Приложение № 5 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности»;
6. Приложение № 6 «Перечень знаков визуального контроля (пломбировочного материала), применяемых для защиты от несанкционированного доступа к средствам учета электрической энергии».

## 12. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### «Сторона 1»

**ОАО «МРСК Северного Кавказа»**

Юридический адрес: 357506, г.Пятигорск,  
ул.Подстанционная, 18  
Адрес Филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» -  
«Ставропольэнерго»: 357500, Ставропольский  
край г. Пятигорск, ул. Университетская, 35  
Тел.(8793)33-42-15, факс (8793)97-35-02  
ИНН 2632082033 р/с 40702810001005422190  
в филиале АКБ ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК  
г.Ставрополь БИК 040702787  
к/с 30101810800000000787, БИК 040702787  
в ГРКЦ г.Ставрополь КПП 263243001

### «Сторона 2»

**ООО «Логика»**

Юридический адрес: 109240, г.Москва,  
Авиационный переулок д.8/17, офис112  
Адрес Филиала «Железноводские  
электрические сети»ООО «Логика»:  
357405, Ставропольский край, г.Железноводск  
ул.Проскурина, 56 тел. (87932) 4-38-65,  
факс (87932) 3-27-68  
Email: elektro@zgel.stv.ru  
ИНН /КПП 7714662394/262743001  
р/сч 40702810200000000567 в Филиале  
Банка «Новый Символ» (ЗАО) Железноводск  
г.Железноводск к/сч 30101810200000000732  
БИК 040708732

## ПОДПИСИ СТОРОН:


«Сторона 1»

\_\_\_\_\_  
/ А.И. Зубчевский  
« \_\_\_\_\_ » 2009 г.  
М.П.



«Сторона 2»

\_\_\_\_\_  
/ В.Г. Бурд  
\_\_\_\_\_ 2009 г.  
М.П.



Объёмы передаваемой по сетям Стороны 1 и Стороны 2 электроэнергетики и мощности на 2009 год

Таблица 1 Объёмы передачи электрической энергии и заявленной мощности

Период	Объёмы передачи электроэнергии, передаваемые на границе балансовой принадлежности Стороны 1 и Стороны 2 (тыс. кВт*ч)					Заявленная мощность, передаваемая на границе балансовой принадлежности Стороны 1 и Стороны 2 (тыс. кВт)				
	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Январь										
Февраль										
Март										
1 квартал										
Апрель										
Май										
Июнь	1527,912	899,800	8,329		2436,041	2,811	1,909	0,022		4,742
2 квартал	1527,912	899,800	8,329		2436,041					
Июль	3641,928	2400,948	18,705		6061,581	6,667	4,513	0,050		11,230
Август	3708,056	2415,000	20,807		6143,863	6,887	4,722	0,050		11,659
Сентябрь	3593,781	2411,216	20,207		6025,204	7,757	5,367	0,050		13,174
3 квартал	10943,765	7227,164	59,719		18230,648					
Октябрь	4412,884	2875,188	33,892		7321,964	8,517	6,057	0,050		14,624
Ноябрь	4548,550	2965,000	30,000		7543,550	9,387	6,057	0,050		15,494
Декабрь	5339,881	3705,834	31,454		9077,169	9,857	6,847	0,050		16,754
4 квартал	14301,315	9546,022	95,346		23942,683					
Всего 2009 год	26772,992	17672,986	163,394		44609,372					

М.П.



А.И. Рыбачевский

Ф.И.О.



«Сторона 2»

В.Г. Бурд

Ф.И.О.

А.В.С.

Приложение № 1  
к Дополнительному соглашению № 1  
от 29.12.2009  
к Договору от 18.06.2009  
№ СЭ02511

**Объемы передаваемой по сетям Стороны 1 и Стороны 2 электроэнергии и мощности на 2010 год.**

Период	Объемы передачи электроэнергии, передаваемые на границе балансовой принадлежности Стороны 1 и Стороны 2 (тыс. кВт*ч)						Заявленная мощность, передаваемая на границе балансовой принадлежности Стороны 1 и Стороны 2 (МВт)					
	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего		
Январь	6400,000	3 334,000	34,000		9 768,000	7,503	6,655	0,063		14,221		
Февраль	4930,000	2 995,000	27,000		7 952,000	7,152	5,952	0,063		13,167		
Март	4510,000	2 625,000	24,000		7 159,000	6,761	5,855	0,063		12,679		
1 квартал	15840,000	8 954,000	85,000		24 879,000							
Апрель	3780,000	2 860,000	22,000		6 662,000	6,550	5,752	0,063		12,365		
Май	3720,000	2 605,000	20,000		6 345,000	6,460	5,352	0,063		11,875		
Июнь	3400,000	2 205,000	18,000		5 623,000	5,232	4,484	0,063		9,779		
2 квартал	10900,000	7670,000	60,000		18 630,000							
Июль	3650,000	2 405,000	19,000		6 074,000	5,752	4,529	0,063		10,344		
Август	3710,000	2 405,000	21,000		6 136,000	5,901	4,752	0,063		10,716		
Сентябрь	3600,000	2 405,000	20,000		6 025,000	5,652	4,520	0,063		10,235		
3 квартал	10960,000	7215,000	60,000		18 235,000							
Октябрь	4420,000	2 875,000	33,000		7 328,000	6,172	5,864	0,063		12,099		
Ноябрь	5100,000	2 995,000	27,000		8 122,000	6,572	5,985	0,063		12,620		
Декабрь	6390,000	3 594,000	33,000		10 017,000	7,704	6,903	0,063		14,670		
4 квартал	15910,000	9464,000	93,000		25 467,000							
Всего 2010 год	53610,000	33303,000	298,000		87 211,000	6,451	5,550	0,063		12,064		

"Сторона 1"  
А.И. Зубчевский



"Сторона 2"  
В.Г. Бурда



## Дополнительное соглашение № 1

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 18.06.2009 № СЭ02511

г. Пятигорск

29.12.2009

ОАО «МРСК Северного Кавказа», именуемое в дальнейшем **Сторона 1**, в лице директора филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго» Зубчевского Алексея Ивановича, действующего на основании доверенности № 74 от 01.04.2009, с одной стороны, и ООО «Логика», именуемое в дальнейшем **Сторона 2**, в лице директора филиала «Железноводские электрические сети» ООО «Логика» Бурд Вадима Геннадьевича, действующего на основании доверенности от 14.04.2009, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Пролонгировать действие Договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 18.06.2009 № СЭ02511 (далее Договор) с 01.01.2010 по 31.12.2010.
2. Приложение № 1 к Договору («Объемы передаваемой по сетям Стороны 1 и Стороны 2 электроэнергии и мощности») изменить, изложив его в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.
3. Настоящее Дополнительное соглашение составлено и подписано в двух экземплярах - по одному для каждой из Сторон, каждый экземпляр идентичен и имеет одинаковую юридическую силу.
4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.
5. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.01.2010.

### ПОДПИСИ СТОРОН

«Сторона 1»

А.И. Зубчевский



Сторона 2

В.Г. Бурд



Объёмы передаваемой по сетям Стороны 1 и Стороны 2 электроэнергии и мощности на 2011 год  
Таблица 1

Приложение № 1  
к Дополнительному соглашению № 2  
от 15.12.2010  
к Договору № СЭ02511 от 18.05.2009

Период	Электроэнергия, тыс. кВт.ч.				Пользовный отпуск				Заявленная мощность, МВт			
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН		
2011 г (всего)	80 749,000	48 376,832	32 086,093	286,075	0,000	16,258	9,423	6,769	0,066	0,000		
в т.ч.												
Январь	8 470,959	5 181,068	3 257,776	32,115	0,000	19,637	11,566	7,975	0,066	0,000		
Февраль	7 336,886	4 436,460	2 874,996	25,430	0,000	17,754	10,618	7,070	0,066	0,000		
Март	6 670,756	4 125,571	2 522,753	22,432	0,000	17,295	9,048	8,181	0,066	0,000		
Апрель	6 385,684	3 621,343	2 744,641	19,700	0,000	16,364	8,281	8,007	0,066	0,000		
Май	6 075,228	3 569,388	2 497,087	18,753	0,000	15,489	9,213	6,210	0,066	0,000		
Июнь	5 383,991	3 254,103	2 112,437	17,451	0,000	12,746	7,486	5,184	0,066	0,000		
Июль	5 811,476	3 462,398	2 301,052	18,026	0,000	13,026	7,628	5,332	0,066	0,000		
Август	5 880,341	3 555,774	2 314,618	19,949	0,000	15,395	9,004	6,325	0,066	0,000		
Сентябрь	5 774,611	3 444,352	2 310,883	19,366	0,000	13,729	8,105	5,558	0,066	0,000		
Октябрь	7 017,712	4 229,375	2 755,560	32,777	0,000	17,094	9,899	7,129	0,066	0,000		
Ноябрь	7 229,861	4 359,297	2 841,636	28,928	0,000	18,250	11,056	7,128	0,066	0,000		
Декабрь	7 701,495	5 117,703	3 552,644	31,148	0,000	18,250	11,056	7,129	0,066	0,000		

ПОДПИСАНО  
И.О.   
М.П. 

ПОДПИСАНО  
И.О.   
М.П. 

**Дополнительное соглашение № 2**

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)  
от 18.06.2009 № СЭ02511

г. Пятигорск

«15» декабря 2010г.

ОАО «МРСК Северного Кавказа», именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице директора филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго» Зубчевского Алексея Ивановича, действующего на основании доверенности № 190 от 01.04.2010, с одной стороны, и ООО «Логика», именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице директора филиала «Железноводские электрические сети» ООО «Логика» Дзиева Александра Геннадьевича, действующего на основании доверенности от 14.07.2010, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение, нижеследующее:

1. Действие Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 18.06.2009 № СЭ02511 (далее Договор) пролонгировать с 01.01.2011 по 31.12.2011.

2. Приложение №1 к Договору «Объемы передаваемой по сетям Стороны 1 и Стороны 2 электроэнергии и мощности» изменить, изложив его в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено и подписано в двух экземплярах – по одному для каждой из Сторон, каждый экземпляр идентичен и имеет одинаковую юридическую силу.

5. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 00-00 часов 01 января 2011 года.

**ПОДПИСИ СТОРОН**

«Сторона 1»

(подпись)    
м.п.

«Сторона 2»

(подпись)    
А.Г. Дзиев

## АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

Составлен «Стороной 1» ОАО «МРСК Северного Кавказа»  
в лице директора филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго» Зубчевского А.И.  
(должность, фамилия, инициалы)  
действующего на основании Доверенности № 74 от 01.04.2009

и представителем «Стороны 2» ООО «Логика»  
в лице директора филиала ООО «Логика» «Железноводские электрические сети» Бурд В.Г.  
(должность, фамилия, инициалы)  
действующего на основании Доверенности от 14.04.2009г.

на предмет установления границы балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности  
сторон по ТП№ 6 Ф-397 ПС Провал, п. Иноземцево  
(Наименование объекта, адрес)

1. На балансе «Стороны 1» находятся:

1.1. Подстанции открытого типа: №		количество трансформаторов	<u>1</u>	шт.
Общей мощностью	<u>        </u> кВа	с кабельными вводами	<u>        </u>	м.
1.2. Подстанции закрытого типа: №	<u>6</u>	количество трансформаторов	<u>        </u>	шт.
Общей мощностью	<u>250</u> кВа	с кабельными вводами	<u>        </u>	м.
1.3. ВЛ напряжением	<u>        </u> кВ, Сечением	<u>        </u> кв.мм., Длиной	<u>        </u>	м.
1.4. КЛ напряжением	<u>        </u> кВ, Сечением	<u>        </u> кв.мм., Длиной	<u>        </u>	м.
1.5. Собственный независимый источник энергоснабжения	<u>нет</u>			

( Указать тип, количество, суммарную мощность, номинальное напряжение, способ коммутации)

1.6. Устройства компенсации реактивной мощности: нет

2. На балансе «Стороны 2» находятся:

2.1. Подстанции открытого типа: №	<u>ПС 110/10кВ Провал</u>	количество трансформаторов	<u>2</u>	шт.
Общей мощностью	<u>20000</u> кВа	с кабельными вводами	<u>        </u>	м.
2.2. Подстанции закрытого типа: №	<u>        </u>	количество трансформаторов	<u>        </u>	шт.
Общей мощностью	<u>        </u> кВа	с кабельными вводами	<u>        </u>	м.
2.3. ВЛ напряжением	<u>10</u> кВ, сечением	<u>АС-50</u> кв.мм., длиной	<u>150</u>	м.
2.4. КЛ напряжением	<u>        </u> кВ, сечением	<u>        </u> кв.мм., длиной	<u>        </u>	м.
2.5. Собственный независимый источник энергоснабжения	<u>нет</u>			

( Указать тип, количество, суммарную мощность, номинальное напряжение, способ коммутации)

2.6. Устройства компенсации реактивной мощности: нет

3. Граница раздела балансовой принадлежности электросетей между «Стороной 1» и «Стороной 2»  
устанавливается (**красная черта**) на: контактах присоединения рубильника 0,4 кВ в ТП №6 Ф-397

4. Граница раздела эксплуатационной ответственности (**синяя черта**) на: контактах присоединения рубильника 0,4кВ в ТП №6 Ф-397кВ

«Сторона 1» обслуживает: ВЛ-10 кВ Ф-397, ТП №6/397 до рубильника 0,4 кВ

«Сторона 2» обслуживает: РУ 0,4 кВ ТП №6 Ф-397

5. Место установки расчетного Средства Учета устанавливается (**зеленая черта**) на: щите 0,4 кВ ТП №6 Ф-397

6. Электрическая схема на границах раздела сетей: (на схеме место установки расчетного ПУ обозначить в виде W)

Точка присоединения №		1	
Опора №			
Фидер	10	кВ	397
от ТП	10/0,4	кВ	6
Фидер		кВ	
Наименование ПС 110/10 кВ			
Провал			
наименование электроустановки			
Установленная мощность			
Р уст, кВт			
Схема включения СУ		ТТ	
Место установки СУ		ЩУ-0,4	
Коэффициент ТТ		150/5	

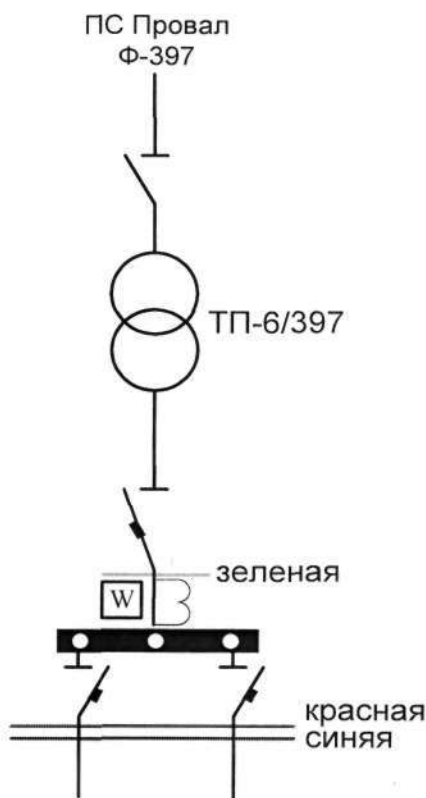


Схема электроснабжения соответствует 3 категории по надежности электроснабжения

7. Расчетные средства учета установлены: на границе, не на границе балансовой принадлежности электросетей. (ненужное зачеркнуть)

8. При установке расчетных средств не на границе балансовой принадлежности сетей, расчет потерь оформляется приложением к акту.

9. «Сторона 2» и «Сторона 1» обязуются содержать установки, указанные в настоящем акте, в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПУЭ, ПТЭ и Межотраслевыми правилами по охране труда (ПБ) при эксплуатации электроустановок.

10. «Сторона 2» обязуется обеспечить на своей территории охрану электросетей, принадлежащих «Стороне 1», свободный доступ к электроустановкам, принадлежащих «Стороне 1», в любое время суток для проведения необходимых работ.

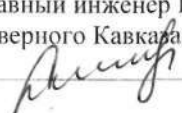
Настоящий акт составлен в двух экземплярах: для «Стороны 1», «Стороны 2».

«Сторона 1»  
  
 А.И. Зубчевский  
 Ф.И.О.  
 « 200\_\_ г.  
 М.П.

«Сторона 2»  
  
 В.Г. Бурд  
 Ф.И.О.  
 « 200\_\_ г.  
 М.П.

Согласовано:

Главный инженер ЦЭС Филиала ОАО «МРСК  
 Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»

 К.К. Самойлов

исп. А.А. Шкурко ОТЭ ЦЭС  
 тел. 32-22

Перечень точек коммерческого учета на границе балансовой принадлежности Сторон

№ п/п	Наименование Пст	Наименование не токовой поставки (перевачи)	Уровень напряжения по применяемому тарифу	Уровень напряжения по фактическому присоед-ю	Комплекс расчетного учета										Расчетный учетчик				Потери	
					ТТ				ТН				Расчетный учетчик						транс- форма,	линии
					Место установки	Тип	Тип кл. точ.-тн, зап. №	Коэф. Транс-мн	Дата поверки	Тип кл. точ.-тн, зап. №	Коэф. транс-мн	Дата поверки	Место учета	Тип кл. точ.-тн	Заводской номер	Баланс. принадлеж-ть	Дата последней поверки (метров)	Расчетный коэф-т		
1	Железноводская	Ф-103	ВН	СН2	ЗРУ-10, кв.Ф-103	Е829	ТВДМ-10.0,5 27452,27448	80	3,03	НТМН-10.0,5 745, 7627	100	3,07	ЗРУ-10, кв.Ф-103	ЦЗ 6850	61854656	ООО "Логика"	3,04	8000	нет	нет
2	Железноводская	Ф-104	ВН	СН2	ЗРУ-10, кв.Ф-104	Е829	ТВДМ-10.0,5	40	3,03	НТМН-10.0,5 745, 7627	100	3,07	ЗРУ-10, кв.Ф-104	ЦЗ 6850	61854600	ООО "Логика"	4,04	4000	нет	нет
3	Железноводская	Ф-105	ВН	СН2	ЗРУ-10, кв.Ф-105	Е849	ТВДМ-10.0,5 64821, 648	80	3,03	НТМН-10.0,5 745, 7627	100	3,07	ЗРУ-10, кв.Ф-105	ЦЗ 6850	61854579	ООО "Логика"	4,04	8000	нет	нет
4	Железноводская	Ф-106	ВН	СН2	ЗРУ-10, кв.Ф-106	ЭП 6801	ТВДМ-10.0,5 22331, 22556	80	3,03	НТМН-10.0,5 745, 7627	100	3,07	ЗРУ-10, кв.Ф-106	ЦЗ 6850	61853017	ООО "Логика"	1,06	8000	нет	нет
5	Железноводская	Ф-107	ВН	СН2	ЗРУ-10, кв.Ф-107	Е829	ТВДМ-10.0,5	40	3,03	НТМН-10.0,5 745, 7627	100	3,07	ЗРУ-10, кв.Ф-107	ЦЗ 6850	61854589	ООО "Логика"	3,04	4000	нет	нет
6	Железноводская	Ф-109	ВН	СН2	ЗРУ-10, кв.Ф-109	Е829	ТВДМ-10.0,5 72387, 22399	30	3,03	НТМН-10.0,5 745, 7627	100	3,07	ЗРУ-10, кв.Ф-109	ЦЗ 6850	62802856	ООО "Логика"	1,06	3000	нет	нет
7	Изюмское	Ф-212	СН1	СН2	ЗРУ-10, кв.Ф-212	ЭП 6801	ТВД-10.0,5 3820, 8247	40	3,03	НТМН-10.0,5 627, 3281	100	3,03	ЗРУ-10, кв.Ф-212	ЦЗ 6850	61854568	ООО "Логика"	3,04	4000	нет	нет
8	Изюмское	Ф-213	СН1	СН2	ЗРУ-10, кв.Ф-213	ЭП 6801	ТВД-10.0,5 9508, 9498	40	3,03	НТМН-10.0,5 627, 3281	100	3,03	ЗРУ-10, кв.Ф-213	ЦЗ 6850	61853028	ООО "Логика"	3,04	4000	нет	нет
9	Изюмское	Ф-214	СН1	СН2	ЗРУ-10, кв.Ф-214	ЭП 6801	ТВД-10.0,5 7188, 9683	60	3,03	НТМН-10.0,5 627, 3281	100	3,03	ЗРУ-10, кв.Ф-214	ЦЗ 6850	62805932	ООО "Логика"	3,04	6000	нет	нет
10	Изюмское	Ф-215	СН1	СН2	ЗРУ-10, кв.Ф-215	ЭП 6801	ТВД-10.0,5 9842, 0377	60	3,03	НТМН-10.0,5 627, 3281	100	3,03	ЗРУ-10, кв.Ф-215	ЦЗ 6850	62802844	ООО "Логика"	4,02	6000	нет	нет
11	Провал	ТП-6397	НН	НН	нет	нет	ТК-20, 0,5	30	4,00	нет	1	-	ЗРУ-0,4 КТП-6397	ЦЗ 6823М	64826786	ООО "Логика"	2006	30	нет	нет
12	Провал	ТП-11397	НН	НН	нет	нет	-	1	-	нет	-	-	ЗРУ-0,4 КТП-11397	ЦЗ 6823М	61854485	ООО "Логика"	2006	1	нет	нет
13	Провал	ТП-15397	НН	НН	нет	нет	-	1	-	нет	-	-	ЗРУ-0,4 КТП-15397	ЦЗ 6823М	7080238	ООО "Логика"	2007	1	нет	нет

«Сторона 1»  
А.М. Сергеевский  
Исполнитель

«Сторона 2»  
В.Г. Бурда  
Исполнитель

Согласовано.  
Главный инженер ЦЭС  
Филиппов А.А. Ширко О.Т.Э. ЦЭС  
Филиппов А.А. Ширко О.Т.Э. ЦЭС  
Филиппов А.А. Ширко О.Т.Э. ЦЭС

Российская Федерация г. Москва  
Филиппов А.А. Ширко О.Т.Э. ЦЭС  
Филиппов А.А. Ширко О.Т.Э. ЦЭС  
Филиппов А.А. Ширко О.Т.Э. ЦЭС

Филиппов А.А. Ширко О.Т.Э. ЦЭС  
Филиппов А.А. Ширко О.Т.Э. ЦЭС  
Филиппов А.А. Ширко О.Т.Э. ЦЭС

**Образец**

Приложение № 4  
к Договору № СЭ02511 от 18.06.2009

**Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электроэнергии  
по границам балансовой принадлежности Сторон**

Расчетный период: \_\_\_\_\_ месяц 200\_ г.

Наименование организаций:

Сторона 1 ОАО «МРСК Северного Кавказа»

Сторона 2 ООО «Логика»

№ п/п	Наименование объектов учета (ТП, ЛЭП, трансформатор)	Напря- жение, кВ	Номера счетчи- ков	Направ- ление перетока	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Кэф- фици- ент счет- чиков	Количество электро- энергии, учтенной счетчиками	Потери, кВтч	Приме- чания (техноло- гические отметки)
					на 00-00 ч. 1-го числа месяца	на 24-00 ч. последнего числа месяца					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1											
	<b>ИТОГО</b>			Присм							
				Отдача							
				Сальдо							

Сторона 1

Сторона 2

М.П.

А.И. Зубовский

В.Г. Бурд



ОБРАЗЕЦ

Приложение № 5  
к Договору № СЭ02511 от 18.06.2009

## АКТ

## об оказании услуг по передаче электрической энергии

за \_\_\_\_\_ месяц 20 \_\_\_\_ года

г. Пятигорск

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года

"Стороны": ОАО «МРСК Северного Кавказа», именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице директора филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Старополюэнерго» Зубчевского Алексея Ивановича, действующего на основании доверенности № 74 от 01.04.2009, с одной стороны, и ООО «Лотика», именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице директора филиала «Железноводские электрические сети» ООО «Лотика» Бура Валима Геннадьевича, действующего на основании доверенности от 14.04.2009, с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. В соответствии с Договором от 18.06.2009 № СЭ02511 Сторона 1 оказала Стороне 2 услуги по передаче электрической энергии и мощности путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии (мощности) через технические устройства электрических сетей.

2. Расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии и мощности, оказанных Стороной 1:

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Сумма без НДС, в руб.	Налоговая ставка	Сумма налога	Всего стоимость с НДС в руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Содержание электрических сетей, в т.ч.	МВт						
2	ВН	МВт						
3	СН1	МВт						
4	СН2	МВт						
5	Технологический расход электрической энергии (потери), в т.ч.	МВт.ч.						
6	ВН	МВт.ч.						
7	СН1	МВт.ч.						
8	СН2	МВт.ч.						
9	Нагрузочные потери							
10	Итого стоимость услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям							

3. Оплате подлежит \_\_\_\_\_ руб., в том числе НДС \_\_\_\_\_ руб., коп.

4. За календарный месяц услуги оказаны в полном объеме. Сторона 2 по объему, качеству и срокам оказания услуг претензий к Стороне 1 не имеет.

Сторона 1

ОАО "МРСК Северного Кавказа"



А.И. Зубчевский

М.П.

Сторона 2

ООО "Лотика"



М.П.

/ В.Г. Бурд

**Перечень знаков визуального контроля (пломбировочного материала), применяемых для защиты от несанкционированного доступа к средствам учета электрической энергии**

Опломбированию подлежат: клеммные крышки средств коммерческого учета, выходные зажимы измерительных трансформаторов тока и напряжения, переходные клеммные колодки вторичных цепей коммутации, коммутационные аппараты измерительных цепей, дверцы отдельно вынесенных шкафов с приборами коммерческого учета электрической энергии и систем АСКУЭ и иные места опломбирования, определенные конструкцией приборов, способов его установки, а так же действующей НТД.

№ п/п	Место установки средства учета	Средство измерения			Знак визуального контроля / пломбировочный материал			Кол-во	Примечание
		Тип	Номер	Баланс. принадл.	Наименование	Место установки	Номер (отгиска)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	КТП-6/397	ЦЭ6823М	74859291	ООО "Ютика"	Пломба	Клеммная крышка счетчика ДСТП	14/мс.ж7/14мс.ж7	4	
2	КТП 11/397	ЦЭ6823М	61854485	ООО "Ютика"	Пломба	Клеммная крышка счетчика ДСТП	мс14.ж6/мс14.ж6	4	
2	КТП 15/397	ЦЭ6823М	7080238	ООО "Ютика"	Пломба	Клеммная крышка счетчика ДСТП	2330403/2330430	2	

«Сторона 1»

А.И. Зубовский

В.Г. Бурд

«Сторона 2»

Ф.И.О.

М.П.

Согласовано  
Главный инженер ЦЭС

Филиала ОАО "МРСК Северного Кавказа" - "Ставропольэнерго"

К.К. Самойлов

исп. А.А. Шкурко ОТЗ ЦЭС

тел. 32-22