

ДОГОВОР № 16/КЛ15
**КУПИ – ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ**

г. Владивосток

«28» НОЯБРЯ 2012 года

Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП), в лице Технического директора ОАО «ДЭК» **Игнатова Юрия Сергеевича**, действующего на основании доверенности №ДЭК-20-15/794Д от 02.04.2012 г., с одной стороны, и ОАО «Спасскэлектросеть», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация» (СО), в лице директора **Чернова Александра Олеговича** действующего на основании Устава предприятия, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с настоящим договором ГП обязуется осуществлять продажу СО электрической энергии (мощности) в объеме фактических потерь (далее – потерь), возникающих при оказании услуг по ее передаче СО по своим электрическим сетям, а СО обязуется приобретать и оплачивать указанный объем электрической энергии (мощности) в порядке и сроки, предусмотренные настоящим договором.

1.2. Размер фактических потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях определяется как разница между объемом электрической энергии (мощности), поставленной в электрическую сеть СО из других сетей или от производителей электрической энергии - точки приема и объемом электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, переданной в другие сетевые организации - точки поставки, а также объемом безучетного потребления (если такой имел место быть).

Точки приема в сеть СО определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точки поставки электроэнергии определены Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Точки приема и Точки поставки подтверждены предоставленными СО актами разграничения балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО, в отношении которых она намеревается приобретать электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии, а также сведения о приборах учета, которыми они оборудованы.

1.3. Договорный объем потребления электроэнергии по настоящему договору с помесечной детализацией указан в Приложении №3, являющимся неотъемлемой частью настоящего договора.

Договорный объем потребления электрической энергии на каждый следующий год с помесечной детализацией заявляется СО ГП не позднее 15 марта текущего года.

1.4. Поставка электрической энергии на компенсацию потерь осуществляется ГП СО с 00 часов 00 мин. 01 января 2013 г.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить поставку электроэнергии (мощности) СО в объеме фактических потерь, путем приобретения электроэнергии (мощности) на оптовом и розничном рынках электроэнергии, в том числе, у производителей электроэнергии и иных владельцев генерирующего оборудования.

2.1.2. Ежемесячно, в срок не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным, передавать СО полученные от потребителей (покупателей), с которыми заключены договоры энергоснабжения (купли – продажи), сведения о показаниях расчетных приборов учета, в том числе, используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета, полученные от потребителей (покупателей) по договорам энергоснабжения (купли-продажи), а также копии актов снятия показаний таких приборов учета.

2.1.3. Передавать СО до 5-го числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде и до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, в бумажном виде реестр, содержащий данные об объеме потребления электрической энергии в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета и в жилых домах, с разбивкой по каждому многоквартирному и жилому дому.

По письменному запросу Сетевой организации Гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней предоставляет ей копии документов, подтверждающих данные об объемах потребления электрической энергии в жилых домах и помещениях в многоквартирных домах, указанные гарантирующим поставщиком в реестре, но не более чем по 20 процентам точек поставки, содержащихся в реестре.

2.1.4. Составлять и направлять в СО акты приема – передачи электрической энергии (мощности) на компенсацию фактических потерь и счета – фактуры, оформленные на основании актов приема – передачи в порядке и сроки, предусмотренные настоящим договором и действующим законодательством РФ.

2.1.5. Направлять СО ежемесячно, в течение 2 рабочих дней после предоставления последней план-графика проведения проверок расчетных приборов учета в точках поставки в установленные законодательством сроки, следующую информацию:

- согласие с планом-графиком проведения проверок расчетных приборов учета либо предложение об изменении состава планируемых к проверке точек поставки, но не более чем на 20 процентов точек поставки, планируемых к проверке в соответствии с этим планом-графиком
- перечень точек поставки из числа точек поставки, согласованных для включения в указанный план-график для проведения инструментальной проверки;
- перечень точек поставки, при проведении проверки, в отношении которых планируется участие представителей ГП.

2.1.6. В течение 3 рабочих дней с даты заключения (изменения) с потребителем (покупателем) электрической энергии договора энергоснабжения (купли-продажи), а также не позднее чем за 3 рабочих дня до даты прекращения обязательств по договору энергоснабжения (купли-продажи) с потребителем (покупателем) электрической энергии направить СО соответствующее уведомление с указанием сведений о потребителе (покупателе) электрической энергии.

2.1.7. После заключения настоящего договора любые изменения состава Потребителей (покупателей) производятся в соответствии порядком, оговоренным в п 2.1.6 настоящего договора, и предоставляются ГП в СО в электронном виде ежеквартально, а в письменном виде – 1 раз в год в виде дополнительных соглашений к настоящему договору.

2.1.8. Ежемесячно, в срок до 25 числа месяца, следующего за расчетным, формировать и направлять СО на согласование и подписание Акт сверки взаимных расчетов по покупке электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь по форме приложения № 8 к настоящему договору.

2.1.9. При установлении факта безучетного потребления электрической энергии ГП, в случае отсутствия персонала СО, обязан составить Акт о неучтенном потреблении и не позднее 3-х рабочих дней со дня его составления передать в СО.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Запрашивать и получать от СО первичные документы (интегральные акты учета перетоков электрической энергии между сетевыми организациями, акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки электрической энергии, акты безучетного потребления), подтверждающие баланс электрической энергии в электрических сетях СО.

2.2.2. По предварительному письменному уведомлению СО уполномоченные представители ГП имеют право доступа в объекты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной потребителю (покупателю) для:

- проверки правильности работы приборов учета и снятия показаний;
- контроля за приборами учета на соблюдением установленных режимов электропотребления;
- составления акта нарушения учета электрической энергии (мощности);
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- проведения мероприятий по ограничению или полному прекращению подачи электрической энергии;

- проведения расследований о причинах прекращения или перерыва в поставке электроэнергии Потребителю (покупателю).

Письменное уведомление СО осуществляется ГП в ее адрес по факсу № (42352) 2-35-11 не позднее суток до планируемого доступа к приборам учета электроэнергии (мощности).

2.2.3. При выявлении ГП обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении СО условий настоящего Договора, и которые были неизвестны ГП на момент подписания акта приема-передачи электроэнергии (мощности) на компенсацию потерь (поступление обоснованной претензии от потребителя или смежной сетевой организации, свидетельствующей о наличии расхождений в объемах электрической энергии (мощности) на компенсацию потерь, предъявленной по настоящему договору СО), ГП вправе предъявить СО претензии по ним и при необходимости произвести перерасчет объемов электрической энергии (мощности) на компенсацию потерь за соответствующий период.

2.3. Сетевая организация обязуется:

2.3.1. Своевременно и в полном объеме оплачивать стоимость электроэнергии (мощности) на компенсацию фактических потерь, возникших в объектах электросетевого хозяйства СО, в соответствии с условиями настоящего договора.

2.3.2. В срок не позднее 15 марта текущего года определять и заявлять ГП договорный объем потребления электрической энергии на следующий год с помесечной детализацией.

2.3.3. В соответствии с приложениями №№4, 5 к настоящему договору определять объем принятой в свою сеть электрической энергии, объем электрической энергии, переданной потребителям ГП и в смежные электрические сети и объем фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

2.3.4. Направлять ГП в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, подписанный руководителем и скрепленный печатью Общества баланс электрической энергии в электрических сетях СО по форме Приложения № 1 к Приложению № 5 к договору. Баланс электрической энергии подтверждается ведомостью электропотребления по каждой точке поставки, которые указаны в Приложении №2 к настоящему договору, интегральным актом учета перетоков электрической энергии между смежными сетевыми организациями и является основанием для определения фактических потерь электрической энергии, подлежащих покупке СО.

2.3.5. Оборудовать точки поставки, расположенные в границах балансовой принадлежности СО приборами учета электрической энергии, в случае если точки поставки на день заключения договора не оборудованы приборами учета.

2.3.6. Ежемесячно, до 20 числа текущего месяца, уведомлять ГП о включенных в план-график проведения проверок расчетных приборов учета на следующий месяц точках поставки потребителей (покупателей), обслуживание которых осуществляет ГП и которые расположены в границах объектов электросетевого хозяйства СО, способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления.

2.3.7. Обеспечивать уполномоченным представителям ГП допуск к приборам учета электрической энергии, в порядке и случаях, определенных в п. 2.2.2. настоящего договора.

2.3.8. По факту выявления безучетного потребления электрической энергии составлять Акт о неучтенном потреблении и расчет объема безучетного потребления и не позднее 3-х рабочих дней с даты его составления передавать в адрес ГП для согласования.

2.3.9. Подписывать и заверять печатью полученный от ГП в двух экземплярах акт сверки взаимных расчетов по покупке электрической энергии в целях компенсации потерь и передавать ГП один экземпляр акта сверки в течение трех рабочих дней с даты его получения.

2.3.10. При выявлении изменений в перечень точек приема и средств учета электрической энергии в сеть СО, в течение 3-х рабочих дней с момента такого изменения направлять ГП соглашение о соответствующем изменении настоящего договора.

2.4. Сетевая организация имеет право:

2.4.1. Проводить проверки расчетных приборов учета в плановом и внеплановом порядке в соответствии с действующим законодательством.

2.4.2. Осуществлять ежемесячный съем показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей (покупателей) ГП в порядке, предусмотренном Приложением № 4 к настоящему договору.

2.4.3. При соблюдении условий, предусмотренных законодательством РФ, расторгнуть настоящий договор.

3. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

3.1. Расчет объема электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации фактических потерь осуществляется СО на основании сведений, представленных ГП согласно п.п. 2.1.2-2.1.3., в соответствии с Приложением №5 к настоящему договору.

3.2. Объем электрической энергии (мощности), подлежащей покупке соответствующей сетевой организацией для целей компенсации потерь электрической энергии, уменьшается на выявленный и рассчитанный в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии объем безучетного потребления электрической энергии, в том расчетном периоде, в котором были составлены акты о неучтенном потреблении электрической энергии.

В случае если объем безучетного потребления превышает объем электрической энергии (мощности), приобретаемой сетевой организацией в расчетном периоде для целей компенсации потерь, его превышение учитывается в следующем расчетном периоде.

3.3. ГП, в случае не предоставления СО в соответствии с п. 2.3.4. настоящего договора сведений о фактических потерях в объектах электросетевого хозяйства СО, распределяет между сетевыми организациями, покупающими у него электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь и не предоставившими такие сведения, объем электрической энергии, рассчитанный как разность между совокупным объемом электрической энергии, приобретенной ГП и объемом электрической энергии, поставленной ГП потребителям на розничном рынке и сетевым организациям, предоставившим сведения о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, пропорционально доле нормативных потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства таких сетевых организаций в суммарных нормативных потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у ГП и не предоставивших сведения о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства.

3.4. В случае если по данным, полученным от всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь у ГП, суммарная величина фактических потерь электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства отличается от объема электрической энергии, приобретенной ГП на оптовом и розничном рынках (без учета потерь электрической энергии, учтенных в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке), уменьшенного на объем электрической энергии, поставленной и/или его потребителями (покупателями), то объем образовавшейся разницы распределяется между сетевыми организациями при определении объема электрической энергии (мощности), подлежащей приобретению ими для компенсации потерь, следующим образом:

- если суммарная величина фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства по данным сетевых организаций больше указанного объема электрической энергии, то объем электрической энергии (мощности), подлежащий приобретению сетевой организацией для компенсации потерь, уменьшается на часть объема образовавшейся разницы, пропорциональную доле нормативных потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства данной сетевой организации в суммарных нормативных потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию для компенсации потерь у гарантирующего поставщика;

- если суммарная величина фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства по данным сетевых организаций меньше указанного объема электрической энергии, то объем электрической энергии (мощности), подлежащий приобретению сетевой организацией для компенсации потерь, увеличивается на часть объема образовавшейся разницы, пропорциональную доле нормативных потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства данной сетевой организации в суммарных нормативных потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства всех сетевых

организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у гарантирующего поставщика. В этом случае объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных сетевой организацией гарантирующему поставщику за этот расчетный период, подлежит уменьшению на величину, на которую был увеличен объем фактических потерь.

Под нормативными потерями электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации понимается сумма величин, рассчитанных исходя из установленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти нормативов технологических потерь электрической энергии (в процентах) в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации по уровням напряжения, и фактических объемов электрической энергии, отпущенных в объекты электросетевого хозяйства сетевой организации соответствующего уровня напряжения, а если такие данные отсутствуют, то в качестве нормативов технологических потерь электрической энергии применяются нормативы технологических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства вышестоящей смежной сетевой организации.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ И ЦЕНЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЕННОЙ НА КОМПЕНСАЦИЮ ПОТЕРЬ.

4.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой СО на компенсацию потерь, определяется ГП исходя из фактического объема потребления и в соответствии с Правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка в порядке, предусмотренном в Приложении № 7 к настоящему договору.

4.2. Цена на электрическую энергию (мощность), поставляемую СО, определяется ГП как отношение стоимости, определенной в соответствии с п. 4.1., к фактическому объему потребления электроэнергии (мощности).

4.3. Коэффициенты, применяемые для расчета цены, стоимости электрической энергии (мощности), определяются организацией коммерческой инфраструктуры и доводятся до сведения СО путем размещения соответствующей информации на сайте ГП в сети Интернет (www.dvec.ru).

4.4. Установленные на момент заключения настоящего договора цены (тарифы) могут изменяться в соответствии с решениями (постановлениями) органов исполнительной власти области регулирования тарифов. Изменение тарифов в период действия настоящего договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

4.5. При принятии Федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов иного порядка применения тарифа на электрическую энергию (мощность), сторонами при определении обязательств по договору применяется иной установленный порядок без внесения соответствующих изменений в договор.

5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ.

5.1. Расчетным периодом по настоящему договору является один календарный месяц (с 01 числа каждого месяца по последнее число текущего месяца).

5.2. СО оплачивает стоимость электроэнергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь в принадлежащих ей сетях путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП, в следующем порядке:

5.2.1. ГП на основании данных договорных объемах, указанных в Приложении №3 к настоящему договору, выставляет СО счет на оплату.

СО производит оплату по выставленному счету в следующие сроки:

- 30 процентов стоимости от договорного объема покупки, определенного в Приложении № 3 на соответствующий расчетный период, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости от договорного объема покупки, определенного в Приложении № 3 на соответствующий расчетный период, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

5.2.2. Окончательный расчет по настоящему договору осуществляется до 20-го числа месяца, следующего за расчетным, с учетом денежных средств, ранее внесенных СО в качестве оплаты электрической энергии (мощности) за расчетный месяц.

5.3. По окончании расчетного периода ГП с учетом представленного СО в соответствии с п. 2.3.4. баланса электрической энергии в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ, предъявляет СО для подписания 2 экземпляра «Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) на компенсацию потерь» по форме Приложения №6 к настоящему договору и выставляет счет-фактуру на потребленную в расчетном периоде электрическую энергию (мощность) на компенсацию потерь.

5.4. СО обязана в течение двух рабочих дней с момента получения от ГП «Акта приема – передачи электрической энергии (мощности) на компенсацию потерь», рассмотреть его и при отсутствии претензий подписать и направить в адрес ГП.

При наличии у СО обоснованных возражений к объему или стоимости электрической энергии (мощности), предъявленной в целях компенсации потерь электрической энергии, СО обязана указать в Акте оспариваемую и неоспариваемую часть объема потерь и подписать Акт.

Оспариваемая часть объема потерь электрической энергии подлежит оплате в течение 3-х дней с даты урегулирования разногласий по объему или стоимости.

5.5. Обязательства по оплате считаются исполненными в день поступления денежных средств на расчетный счет ГП.

5.6. При осуществлении расчетов (оплаты) по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать: номер и дату договора, назначение платежа, период, за который производится платеж, номер и дату счет – фактуры (счета).

В случае отсутствия в платежном документе назначения платежа либо неправильного его указания ГП имеет право отнести платеж в оплату любого периода по своему усмотрению.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1 Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора в соответствии с нормами действующего законодательства.

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

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

6.4 Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

По требованию любой из сторон создается совместная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяется также на отвлечения сторон, возникшие с «01» января 2013 г.

7.2. Настоящий договор заключен на неопределенный срок и может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством РФ.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Во всем, что не урегулировано настоящим договором, стороны руководствуются Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, ПП РФ и постановлениями в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике, Правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках, иными обязательными для Сторон нормами действующего законодательства РФ.

В случае принятия уполномоченными органами правовых актов, содержащих нормы, обязательные для исполнения Сторонами (императивные нормы), они подлежат применению с момента введения их в действие без внесения изменений в договор. При этом если условия настоящего договора противоречат установленным актами нормам, эти условия не подлежат применению и в договор должны быть внесены соответствующие изменения.

8.2. Каждая из сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 15 дней с момента принятия решения либо внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

8.3. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде Приморского края в соответствии с нормами процессуального законодательства, что является существенным условием настоящего Договора.

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

8.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

9.1 Приложение № 1 «Перечень точек приема и средств учета электроэнергии в сеть СО».

9.2 Приложение № 2 «Перечень точек поставки и средств учета электрической энергии Потребителям ГП и в смежные сетевые организации».

9.3 Приложение № 3 «Договорной объем электрической энергии, приобретаемой СО в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях».

9.4 Приложение № 4 «Регламент снятия показаний, обслуживания приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии».

9.5 Приложение № 5 «Регламент расчета объемов электроэнергии, приобретаемой СО в целях компенсации потерь электроэнергии, возникающих в принадлежащих ему сетях».

9.6 Приложение № 6 «Форма акта приема – передачи электрической энергии (мощности) на компенсацию фактических потерь».

9.7 Приложение № 7 «Формуляр расчета стоимости электроэнергии, приобретаемой СО в целях компенсации потерь».

9.8 Приложение № 8 «Формуляр сверки взаимных расчетов».

10. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН


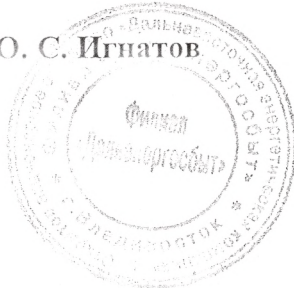
Гарантирующий поставщик:

ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»
690091 г. Владивосток, ул. Тигровая, 19
ИНН/КПП 2723088770/997450001
Банковские реквизиты:
Дальневосточный филиал ОАО АКБ «Росбанк»
г. Владивосток
р/с 40702810645510000753
к/с 30101810300000000871
БИК 040507871

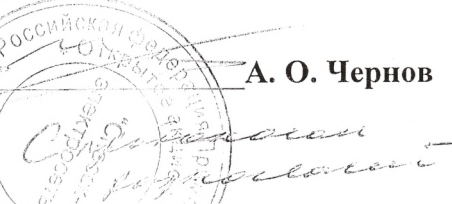
Сетевая организация:

ОАО «Спасскэлектросеть»
692245 Приморский край,
г. Спасск - Дальний
ул. Борисова 41
ИНН/КПП 2510003066/251001001
Банковские реквизиты:
Приморское ОСБ 8635 г. Владивосток
р/с 40702810250100100077
к/с 30101810800000000601
БИК 040507601

Гарантирующий поставщик


Ю. С. Игнатов


Сетевая организация


А. О. Чернов
