

ДОГОВОР № 48
КУПЛИ – ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

г. Хабаровск

«20» 10 2017 года

Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**» (ГП), в лице заместителя директора по реализации филиала ПАО «ДЭК» - «Хабаровскэнергосбыт» Иванова Дениса Сергеевича, действующего на основании доверенности № ДЭК-20-15/839 Д от 05.10.2017г. с одной стороны, и МУП «Районные электрические сети» Хабаровского муниципального района Хабаровского края, именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация**» (СО), в лице директора Кошелькова Станислава Витальевича, действующего на основании Устава, 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.

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 пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной потребителю (покупателю) для:

- проверки правильности работы приборов учета и снятия показаний;

- контроля по приборам учета за 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 29-16-34 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 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.

2.3.3. 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.

2.3.4. 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.

2.3.5. Ежемесячно, до 25-го 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.

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

2.3.7. По факту выявленного 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.

2.3.8. 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 не позднее трех рабочих дней с даты его получения.

2.3.9. При внесении 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. 2.3.3. 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 представившими 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 сведений 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 иным его потребителям (покупателям), 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. Составляющие регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), применяемые для расчета цены, стоимости электрической энергии (мощности), определяются организацией коммерческой инфраструктуры и доводятся до сведения 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 в 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, определенных в соответствии с п.1 Приложения № 7 к настоящему договору, выставляет СО счет на оплату.

СО производит оплату по выставленному счету в следующие сроки:

- 30 процентов стоимости от объема покупки, определенного в соответствии с п.1 Приложения № 6 на соответствующий расчетный период, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости от объема покупки, определенного в соответствии с п.1 Приложения № 6 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. 2.3.3. 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 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.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2018 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 о ценообразовании 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 Хабаровского 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 № 4 «Регламент снятия показаний, обслуживания приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии».

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

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

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

9.7 Приложение № 8 «Акт сверки взаимных расчетов».

10. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

ПАО «Дальневосточная Энергетическая Компания»

690091 г. Владивосток, ул. Тигровая, 19

ИНН/КПП: 2723088770/254001001

р/с 40702810811021002463 в филиале

Банка ВТБ (ПАО) в г. Хабаровске

БИК 040813727

Кор/счет 30101810400000000727

Сетевая организация:

МУП «Районные электрические сети» Хабаровского муниципального района Хабаровского края
680509, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка,

ул. Угловая, д. 15а

ИНН/КПП: 2720055448/272202001

р/с 40702810770000005337 в Дальневосточном банке

ПАО «Сбербанк» г. Хабаровск

БИК 040813608

Кор/счет 30101810600000000608

Заместитель директора по реализации
ПАО «ДЭК» – «Хабаровскэнергосбыт»

Директор

МУП «Районные электрические сети»



Приложение №4

к Договору купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь

№ 48 от 20.10.2017

РЕГЛАМЕНТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ, ОБСЛУЖИВАНИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ПРИМЕНЕНИЯ РАСЧЕТНЫХ СПОСОБОВ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМОВ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

1. Общие положения

1.1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия между ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП) и МУП «Районные электрические сети» Хабаровского муниципального района, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация» (СО) при снятии показаний приборов и средств учета для определения объемов принятой и переданной электрической энергии и составления баланса электрической энергии в электрических сетях.

1.2. Основной целью настоящего Регламента является получение достоверной (согласованной Сторонами) информации о количестве электрической энергии, поступившей в электрическую сеть СО, отпущенной из сети смежным сетевым организациям и полезно отпущенной Потребителям (покупателям), подключенным к электрическим сетям СО.

1.3. Взаимоотношения между СО и ГП по вопросам учета электрической энергии, используемых при взаимных расчетах, определяются настоящим Регламентом, требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правил устройства электроустановок».

1.4. СО передает ГП информацию об объеме переданной электроэнергии и объеме электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации фактических потерь на основании:

- показаний приборов учета Потребителей (покупателей), установленных в электроустановках СО;
- показаний приборов учета Потребителей (покупателей), полученных от Потребителей (покупателей), по данным информационно - измерительных систем коммерческого учета (ИИСКУ), снятых персоналом ГП или СО (по согласованию) при проведении контрольного снятия показаний;
- расчетного способа в случаях отсутствия, выхода из строя прибора учета у Потребителя (покупателя) или непредставления Потребителем (покупателем) показаний расчетного прибора учета;
- объемов электроэнергии, указанных в актах о неучтенном потреблении электроэнергии Потребителями (покупателями);
- объемов электроэнергии переданной в сети смежных сетевых организаций, а так же в сети сторонних организаций (третьих лиц), являющихся субъектами розничного рынка электроэнергии.

1.5. Объемы переданной электроэнергии определяются суммированием составляющих перечисленных в п. 1.4. настоящего Регламента.

2. Порядок снятия показаний приборов и средств учета в Точках приема-передачи электрической энергии в сеть СО и в смежные сетевые организации

2.1. Снятие показаний приборов и средств учета в точках приема электрической энергии в сеть электросетевой компании и применение расчетных способов при отсутствии или при нарушениях в работе приборов и средств учета электрической энергии СО производится на основании Договора оказания услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями и оформляется интегральным актом учета перетоков электрической энергии за расчетный месяц.

3. Порядок снятия показаний приборов и средств учета, установленных на объектах электросетевого хозяйства СО, по которым производится расчет объемов электрической энергии Потребителям (покупателям) ГП

3.1. Снятие показаний приборов и средств измерений, установленных на объектах электросетевого хозяйства СО и принятых в качестве расчетных в договорах энергоснабжения (купли-продажи) между ГП и его потребителями, должно осуществляться СО в присутствии Потребителя (покупателя) и представителя ГП по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом. При отсутствии Потребителя (покупателя) и представителей ГП при снятии показаний к расчету принимаются показания СО, зафиксированные в Акте снятия показаний.

4. Порядок снятия показаний приборов и средств учета, установленных у Потребителей (покупателей) и определения объема электрической энергии, поставленной Потребителям (покупателям)

4.1. Определение объема потребления электрической энергии осуществляется с использованием показаний приборов учета предоставленных Потребителем (покупателем) в адрес ГП или СО. Снятие показаний приборов учета производится в следующем порядке:

4.1.1. В отношении Потребителей (покупателей) по договорам энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), если иные время и дата снятия показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим документом в качестве расчетных контрольных приборов учета, не установлены договором энергоснабжения (купли-продажи), то снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения;

4.1.2. По Потребителям коммунальной услуги электроснабжения снятие показаний приборов и средств измерений производится с 23-го по 25-е число текущего месяца:

- при наличии индивидуального, общего (квартирного) или комнатного прибора учета - Потребителем;

- при наличии коллективного (общедомового) прибора учета – Исполнителем коммунальных услуг.

4.2. Снятие показаний приборов учета и средств измерений, в том числе контрольных, оформляется Актами снятия показаний приборов учета.

4.3. Снятие контрольных показаний осуществляется по планам-графикам, разработанным СО в отношении точек поставки потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства СО. Планы-графики доводятся до сведения ГП за 5 дней до начала очередного месяца снятия показаний. СО не позднее, чем за 5 рабочих дней до планируемой даты проведения контрольного снятия показаний направляет Потребителю (покупателю) ГП уведомление о необходимости обеспечения допуска, содержащее дату и время проведения контрольного снятия показаний, а также информацию о последствиях недопуска.

4.4. В случае недопуска СО к приборам учета в указанные в уведомлении дату и время СО составляет акт о недопуске к приборам учета. При повторном недопуске СО к проведению контрольного снятия показаний применяется порядок определения объемов потребления электрической энергии с использованием расчетного метода.

4.5. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности между СО и Потребителем (покупателем), объем переданной Потребителю (покупателю) электроэнергии, в соответствии с договором энергоснабжения между ГП и Потребителем (покупателем), корректируется на величину потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета.

4.6. Величина потерь на участке от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета указывается в Акте разграничения балансовой принадлежности между СО и Потребителем (покупателем). При отсутствии в Акте разграничения балансовой принадлежности величины потерь расчет потерь производится СО по методике согласованной в договоре энергоснабжения (купли-продажи) с Потребителем (покупателем).

4.7. В случае непредставления Потребителем (покупателем) показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем разделе или в договоре энергоснабжения (купли-продажи), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период приоритетно применяются:

- показания расчетного прибора учета снятые персоналом СО или ГП;
- при наличии контрольного прибора учета - показания контрольного прибора учета;

В остальных случаях при непредставлении Потребителем (покупателем) показаний расчетных приборов учета:

- в отношении Потребителей (покупателей) по договорам энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены; для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с Приложением №3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии;

- по Потребителям коммунальной услуги электроснабжения объем потребления электрической энергии определяется исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электроэнергии Потребителем, определенного по показаниям индивидуального или общего (квартирного) прибора учета за период не менее 1 года, а если период работы прибора учета составил меньше 1 года, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 месяцев начиная с расчетного периода, за который потребителем не предоставлены показания прибора учета до расчетного периода (включительно), за который потребитель предоставил показания прибора учета, но не более 3 расчетных периодов подряд. По истечению 3 периодов, объем потребления электрической энергии определяется исходя из нормативов потребления коммунальных услуг.

4.8. Расчетные и контрольные приборы учета подлежат допуску в эксплуатацию в установленном законодательстве порядке и указываются в договоре энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии с Потребителем (покупателем).

5. Порядок определения объема электрической энергии, отпущенной Потребителям (покупателям), расчетным способом.

Расчетные способы определения объема электрической энергии, отпущенной Потребителям ГП из электрической сети СО, применяются в случаях отсутствия, неисправности или утраты расчетного прибора учета Потребителя (покупателя).

5.1. Определение объема электрической энергии, отпущенной Потребителю (покупателю), в случае выявления неисправности в работе прибора учета и средств измерений или утраты расчетного прибора учета осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета.

В случае отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется следующим образом:

- в отношении Потребителей (покупателей) по договорам энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) - если договором энергоснабжения (купли-продажи) не установлено иное, для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, объем потребления электрической энергии, определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены; для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с Приложением №3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии;

- по Потребителям коммунальной услуги электроснабжения, проживающим в жилых домах и жилых помещениях независимо от видов жилищного фонда в соответствии с нормативом потребления электрической энергии гражданами в отсутствии приборов учета, утвержденным

уполномоченным органом;

- объем поставленной электрической энергии в многоквартирный дом, не оборудованный коллективными (общедомовыми) приборами учета, определяется исходя из суммарного объема потребления по жилым и нежилым помещениям с учетом объема электрической энергии, предоставленного на общедомовые нужды, определенного за расчетный период с применением соответствующего норматива, утвержденного уполномоченным органом;

- объем поставленной электрической энергии в многоквартирный дом в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета или истечения срока его эксплуатации определяется исходя из суммарного объема потребления по жилым и нежилым помещениям с учетом объема электрической энергии, предоставленного на общедомовые нужды, определенного за расчетный период исходя из среднемесячного объема потребления электрической энергии, рассчитанного по показаниям общедомового (коллективного) прибора учета за период не менее 1 года, а если период работы составил меньше 1 года, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 месяцев, начиная с даты, когда вышел из строя или был утрачен ранее введенный в эксплуатацию общедомовой (коллективный) прибор учета коммунального ресурса, либо истек срок его эксплуатации, а если дату установить невозможно, - то начиная с расчетного периода, в котором наступили указанные события, до даты, когда был возобновлен учет, но не более 3 расчетных периодов. В случае невозможности работоспособности общедомового (коллективного) прибора учета по истечении 3 расчетных периодов, расчет объема поставленной электроэнергии в многоквартирный дом будет производиться исходя из суммарного объема потребления по жилым и нежилым помещениям с учетом объема электрической энергии, предоставленного на общедомовые нужды, определенного за расчетный период с применением соответствующего норматива, утвержденного уполномоченным органом.

5.2. ГП передает 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.

6. Обслуживание средств учета

Обслуживание средств учета электроэнергии осуществляется исходя из следующего принципа - Владелец объекта, на котором установлены данные средства учета, обеспечивает их сохранность, целостность и обслуживание. В случае установки средств учета в жилом помещении его сохранность, целостность и обслуживание обеспечивает собственник (наниматель) жилого помещения, если иное не установлено соответствующим договором.

В случае невыполнения собственником энергопринимающих устройств обязанности по их оснащению приборами учета в сроки, установленные статьей 13 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ", СО осуществляет действия по оснащению приборами учета энергопринимающих устройств за счет собственника.

ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Сводная ведомость снятия показаний приборов учета у потребителей (покупателей) .
2. Акт снятия показаний приборов учета электроэнергии.



С.В. Кошельков

Гарантирующий поставщик



Д.С. Иванов

Лосев

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ПОКУПАТЕЛЕЙ)

За _____ 20__ года
(Месяц)

№	№ л/с (договора)	Наименование потребителя	объем	Электрический адрес						Коэф. трансформаторов		Счетчик	Дата снятия показаний	Показ текущий	Показ предыдущий	Потери, обусловленные установкой прибора учета на негран. БП		Суммарный расход (с учетом потерь кВт*ч)
				Класс напряж. в точке поставки и (на границе бал. Принад.)	Наименование ПС	№ Фидера 10 (6) кВ	№ ТП 10 (6) кВ	№ Фидера 0,4 кВ	Ток	Напряжения	Тип					№	Потери, кВт*ч	

Передан _____ (наименовании подразделения СО)

(должность, Ф.И.О., подпись ответственного лица СО)

Принят _____ (наименовании подразделения ГП)

(должность, Ф.И.О., подпись ответственного лица ГП)

АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Дата снятия показаний « _____ » _____ 200 _____ г.

Л/С (Договор): _____ Месяц: _____

Потребитель (покупатель): _____ тел. _____

Объект	№ счетчика	Показания на дату снятия	Коэффициент трансформации	
			по напряжению	по току

Представитель Потребителя (покупателя) : _____ (должность, подпись, Ф.И.О.)

Прошито, пронумеровано,
Скреплено печатью 6 листов.
Заместитель директора по
реализации филиала ПАО «ДЭК» -
«Хабаровскэнергобыт»

Д.С. Иванов
Д.С. Иванов



фонд оплаты труда
от
капитала

РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ВОЗНИКАЮЩИХ В ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ СЕТЯХ

1. Настоящий регламент определяет порядок расчета объемов электроэнергии, приобретаемой СО в целях компенсации потерь электроэнергии (мощности), возникающих в принадлежащих ей сетях (далее по тексту Регламента – потери электроэнергии).

ПОРЯДОК РАСЧЕТА ОБЪЕМА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

2. Объем потерь электроэнергии в сети СО за расчетный период определяется как разница между объемом электроэнергии, поставленной в электрическую сеть СО из смежных сетей или от производителей электроэнергии, и суммой объемов электроэнергии, переданных Потребителям (покупателям), чьи энергопринимающие устройства присоединены к сети СО, в смежные сетевые организации, объемов безучетного потребления. Рассчитывается по формуле:

$$\Delta \mathcal{E}_{\text{mco}} = \mathcal{E}_{\text{пост.mco}} - \mathcal{E}_{\text{отп.mco}} - \mathcal{E}_{\text{потр}} - \mathcal{E}_{\text{безучет}}$$

где:

$\Delta \mathcal{E}_{\text{mco}}$ - объем потерь электроэнергии, приобретенной СО за расчетный период.

$\mathcal{E}_{\text{пост.mco}}$ - количество электрической энергии, поступившее в сети СО.

$\mathcal{E}_{\text{отп.mco}}$ - количество электрической энергии, отпущенное из сетей СО в смежные сетевые организации.

$\mathcal{E}_{\text{потр}}$ - сумма объемов электроэнергии, переданных Потребителям (покупателям), чьи энергопринимающие устройства присоединены к сети СО.

$\mathcal{E}_{\text{безучет}}$ - объемы выявленного безучетного потребления.

2.1. Количество электрической энергии, принятое в сеть, определяется на основании данных приборов учета или расчетных способов учета электрической энергии, применяемыми в отсутствие приборов учета (в соответствии с Договорами оказания услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями) и включает в себя:

✓ количество электрической энергии, принятое в сеть с ОРЭЭ в пределах или на границах балансовой принадлежности СО;

✓ количество электрической энергии, принятое в сеть СО от производителей электроэнергии;

✓ количество электрической энергии, принятое в сеть СО из сети смежной сетевой организации.

2.2. Количество электрической энергии, отпущенное из сети СО, определяется на основании данных приборов учета или расчетных способов учета электрической энергии (изложенных в приложении 4 к настоящему договору), применяемых в отсутствие приборов учета, и включает в себя:

✓ количество электрической энергии, отпущенное в сеть смежной сетевой компании на границе балансовой принадлежности СО и смежной сетевой организации;

✓ количество электрической энергии, отпущенное Потребителям (покупателям) непосредственно присоединенным к сетям СО;

✓ объем электроэнергии, поставленной на границу балансовой принадлежности с многоквартирными жилыми домами (определенный в порядке, предусмотренном в приложении 4 к настоящему договору).

Приложение: приложение № 1 «Баланс электрической энергии за период _____».

Гарантирующий поставщик



Д.С. Иванов

Сетевая организация



С.В. Кошельков

Баланс

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

за период _____ 20__ г.
(месяц)

Количество электрической энергии, поступившее в сети СО: _____ кВтч.

Полезный отпуск:

Население частного сектора _____ кВтч,

Многоквартирный жилой фонд с ОДПУ _____ кВтч,

Многоквартирный жилой фонд без ОДПУ _____ кВтч,

Юридические лица _____ кВтч,

Объем полезного отпуска, выявленный по составленным персоналом _____ по
Актам неучтенного потребления электроэнергии _____ кВтч.

Итого полезный отпуск: _____ кВтч.

Количество электрической энергии, израсходованное СО на хозяйственные нужды
_____ кВтч.

Количество электрической энергии, отпущенное в сеть смежной сетевой организации:
_____ кВтч.

Фактические потери: _____ - _____ = _____ кВтч.

Итого объем электрической энергии приобретаемый _____
(Наименование СО)

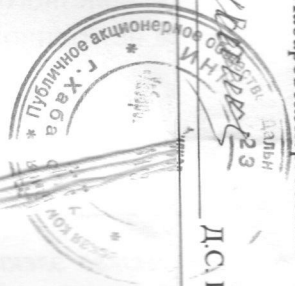
в целях компенсации потерь электрической энергии в объектах электросетевого
хозяйства, принадлежащих СО на праве собственности или на ином законном основании
за _____ 20__ г. составляет _____ кВтч.

Сетевая организация

 С.В.Кошельков

Прошито, пронумеровано,
Скреплено печатью 3 листа.
Заместитель директора по
реализации филиала ПАО «ДЭК» -
«Хабаровскэнергосбыт»

Д.С. Иванов



ОБРАЗЕЦ

Приложение №6

Акт № _____ от _____ 201- г.

приема-передачи электроэнергии (мощности) на компенсацию фактических потерь

Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя директора по реализации филиала ПАО «ДЭК» - «Хабаровскэнергосбыт» Иванова Дениса Сергеевича, действующего на основании Доверенности № ДЭК-20-15/839 Д и МУП «Районные электрические сети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора Кошелькова Станислава Витальевича, действующего на основании Устава с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) на компенсацию потерь за _____ по договору купли - продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь № от г. о нижеследующем:

№	Наименование работ, услуг	Кол-во	Ед.	Цена (тариф)	Сумма
1	Электроэнергия (мощность) на компенсацию потерь, не превышающая объем потерь в сводном прогнозном балансе	0	МВт.ч	0,000000000000	0,00
2	Электроэнергия (мощность) на компенсацию потерь, превышающая объем потерь в сводном прогнозном балансе	0	МВт.ч	0,000000000000	0,00

Итого: 0,00
Сумма НДС: 0,00
Всего (с учетом НДС): 0,00

Итого передано электрической энергии (мощности) на компенсацию потерь в объеме _____ МВт.ч на сумму:

Вышеперечисленный товар передан полностью и в срок. Сетевая организация претензий не имеет.

Гарантирующий поставщик

Сетевая организация

Д.С. Иванов

С.В. Кошельков

М.П.

М.П.

**ПОРЯДОК
РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ,
ПРИБРЕТАЕМОЙ СО В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ**

1. Стоимость авансовых платежей за электрическую энергию, покупаемую в целях компенсации потерь в сетях СО в текущем периоде, определяется как сумма произведений:

1.1. объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе в расчетном периоде в отношении СО, и цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период в отношении величины не превышения фактического объема потерь электроэнергии над объемом потерь, учтенном в сводном прогнозном балансе;

1.2. объема потерь превышения фактического объема электрической энергии за предшествующий период, приобретаемого СО в целях компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях, над объемом потерь, учтенном в сводном прогнозном балансе в расчетном периоде в отношении СО, и цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период в отношении величины превышения фактического объема потерь электроэнергии над объемом потерь, учтенном в сводном прогнозном балансе.

При расчетах используются цены на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы для соответствующей ценовой категории, при этом указанные цены должны быть проиндексированы в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

2. Фактическая стоимость электрической энергии (мощности) ($S_{\text{факт}}^{\text{ээ-м}}$), покупаемой в целях компенсации потерь в сетях СО за расчетный период, определяется ГП, исходя из конечных регулируемых цен $C_{\text{м,н}}^{\text{КРЦЭМ}}$ и $C_{\text{м,сн}}^{\text{КРЦЭМ}}$ на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь.

Указанные регулируемые цены $C_{\text{м,н}}^{\text{КРЦЭМ}}$ и $C_{\text{м,сн}}^{\text{КРЦЭМ}}$ применяются отдельно к величине не превышения $V_{\text{н}}^{\text{ээ}}$ и отдельно к величине превышения $V_{\text{сн}}^{\text{ээ}}$ фактического объема потерь электрической энергии, определенного в соответствии с Приложением № 6 к договору, относительно объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе в расчетном периоде.

Фактическая стоимость электрической энергии (мощности) ($S_{\text{факт}}^{\text{ээ-м}}$) определяется по следующей расчетной формуле:

$$S_{\text{факт}}^{\text{ээ-м}} = V_{\text{н}}^{\text{ээ}} \times C_{\text{м,н}}^{\text{КРЦЭМ}} + V_{\text{сн}}^{\text{ээ}} \times C_{\text{м,сн}}^{\text{КРЦЭМ}} \text{ (руб.)}, \text{ где}$$

$V_{\text{н}}^{\text{ээ}}$ - объем не превышения фактического объема потерь электрической энергии относительно объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе в расчетном периоде в отношении СО (МВтч).

$V_{\text{сн}}^{\text{ээ}}$ - объем превышения фактического объема потерь электрической энергии относительно объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе в расчетном периоде в отношении СО (МВтч), и определяется следующим образом:

$$V_{\text{сн}}^{\text{ээ}} = V_{\text{факт}}^{\text{ээ}} - V_{\text{н}}^{\text{ээ}}, \text{ где}$$

$V_{\text{факт}}^{\text{ээ}}$ - фактический объем потерь электрической энергии СО в расчетном периоде (МВтч);

В отношении $V_n^{ээ} U_{m,n}^{КРЦЭМ}$ определяется следующим образом:

$$U_{m,n}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{\text{сетевые организации}}^{СН} \text{ (руб./МВтч).}$$

В отношении $V_{сн}^{ээ} U_{m,сн}^{КРЦЭМ}$ определяется следующим образом:

$$U_{m,сн}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН} \text{ (руб./МВтч).}$$

$U_m^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

$U_m^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

$U_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

$U_{\text{сетевые организации}}^{СН}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций (рублей/МВтч).

$U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

Гарантирующий поставщик:


Д.С. Иванов


Сетевая организация:


С.В. Кошельков


Прошито, пронумеровано,
Скреплено печатью 2 листа.
Заместитель директора по
реализации филиала ЦАО «ДЭК» -
«Хабаровскэнергобыт»

Иванов

Д. А. Иванов



ОБРАЗЕЦ

Приложение №6

Акт № _____ от _____ 201- г.

приема-передачи электроэнергии (мощности) на компенсацию фактических потерь

Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя директора по реализации филиала ПАО «ДЭК» - «Хабаровскэнергосбыт» Иванова Дениса Сергеевича, действующего на основании Доверенности № ДЭК-20-15/839 Д и МУП «Районные электрические сети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора Кошелькова Станислава Витальевича, действующего на основании Устава с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) на компенсацию потерь за _____ по договору купли - продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь № _____ от г. о нижеследующем:

№	Наименование работ, услуг	Кол-во	Ед.	Цена (тариф)	Сумма
1	Электроэнергия (мощность) на компенсацию потерь, не превышающая объем потерь в сводном прогнозном балансе	0	МВт.ч	0,000000000000	0,00
2	Электроэнергия (мощность) на компенсацию потерь, превышающая объем потерь в сводном прогнозном балансе	0	МВт.ч	0,000000000000	0,00
Итого:					0,00
Сумма НДС:					0,00
Всего (с учетом НДС):					0,00

Итого передано электрической энергии (мощности) на компенсацию потерь в объеме _____ МВт.ч на сумму:

Вышеперечисленный товар передан полностью и в срок. Сетевая организация претензий не имеет.

Гарантирующий поставщик

Сетевая организация

Д.С. Иванов

С.В. Кошельков

М.П.

М.П.

ОБРАЗЕЦ

Приложение №8

Акт сверки №

взаимных расчетов от _____ за период: _____ 2017г
 между ПАО "ДЭК" и " _____"
 по договору № _____ от _____

ПАО "ДЭК" в лице _____, действующей (его) на основании доверенности № _____ от _____, с одной стороны, и " _____"
 в лице _____, действующий (ая) на основании _____,
 другой стороны, составили настоящий акт сверки в том, что состояние взаимных расчетов по данным учета следующее:

По данным ОАО "ДЭК", руб.			По данным " _____" руб.		
Дата	Документ	Дебет	Кредит	Дата	Документ
Сальдо на начало отчетного периода				Сальдо на начало отчетного периода	
Обороты за период				Обороты за период	
Сальдо на конец отчетного периода				Сальдо на конец отчетного периода	

По данным ПАО "ДЭК" _____ руб.
 на _____ задолженность " _____" в _____ руб.
 По данным " _____" _____ руб.

От ПАО "ДЭК"
 Руководитель _____ (_____)
 Главный бухгалтер _____ (_____)
 М.П. _____

От " _____"
 Руководитель _____ (_____)
 _____ (_____)
 М.П. _____