



Филиал Амурэнергосбыт
ул. 50 лет Октября, д. 65/1, г. Благовещенск, 675000
тел. (4162) 398159, т/ф (4162) 398158
e-mail: doc@amur.dvec.ru

16.09. 2014 № 09-19-3269/3428
на № _____ от _____

**О направлении
оферты договора энергоснабжения**

Уважаемый Владимир Александрович! 30.09.2014

В связи с передачей функций реализации электрической энергии на территории г.Благовещенск от ООО «Энергокомфорт» Амур» к ОАО «ДЭК», направляю Вам оферту договора энергоснабжения № АБООЭ0003312 от 01.10.2014г.

Прошу подписать, скрепить печатью и один экземпляр направить в наш адрес в 10-тидневный срок.

Кроме того, для корректного ведения договора энергоснабжения прошу переоформить Акт разграничения балансовой принадлежности электросети от 04.04.2007г. с внесением в него данных о величине максимальной мощности энергопринимающего устройства.

Приложения:

1. Договор энергоснабжения № АБООЭ0003312 от 01.10.2014г. (2 экз.) - 46 л.,
2. Расчеты потерь (по 1 экз.) - 2 л.,
3. Копия АРБП от 04.04.2007г. (1 экз.) - 1 л.

Директор

В.А. Стороженко

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору энергоснабжения № АБООЭ0003312/- 557 от 01.10.2014г.

г. Благовещенск

01 октября 2014г.

Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий Поставщик», в лице заместителя директора по работе с юридическими лицами филиала ОАО «ДЭК» «Амурэнергосбыт» Кобзарев Валерия Александровича, действующего на основании доверенности №ДЭК-20-15/416Д от 01.01.2014г., с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице заместителя Генерального директора по инвестициям и управлению ресурсами Юхимука Владимира Александровича действующего на основании доверенности от 01. 01.2014 г. № 34, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны,

подписали настоящий протокол разногласий к договору энергоснабжения №АБООЭ0003312 / _____ от 01.10.2014 г.

Редакция ГАРАНТИРУЮЩЕГ О ПОСТАВЩИКА	Редакция ПОТРЕБИТЕЛЯ
п.2.1.1. по тексту договора	п.2.1.1. изложить в следующей редакции: Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю в объеме и порядке, установленным настоящим договором, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144-2013), в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.
п.6.3. по тексту договора	П.6.3. Предложение « В случае невозврата акта в указанный срок, принимаются данные ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА» из текста пункта исключить.

После подписания сторонами настоящего протокола разногласий условия Договора, перечисленные выше считаются измененными и принятыми в редакции Потребителя.

Настоящий протокол разногласий является неотъемлемой частью Договора, вступает в силу с момента его заключения и действует в течение срока действия Договора.

Настоящий протокол разногласий составлен в 2(двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по 1 (одному) экземпляру для каждой из сторон.

Подписи сторон:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК
Зам.директора по работе с юридическими
лицами филиала ОАО «ДЭК»

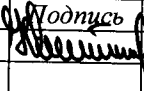

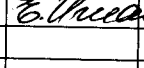
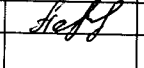

ПОТРЕБИТЕЛЬ
Заместитель Генерального директора по
инвестициям и управлению ресурсами

В.А.Кобзарев



В.А.Юхимук

Наименование	Доходная статья	Расходная статья	ФИО, подпись
Статья доходов/расходов для целей управленческого учета			
Статья ДДС			

Наименование	Дата	Подпись	ФИО
Куратор (ЗГД)			Жуковский В.А.
Председатель закупочной комиссии второго уровня			
Департамент правового обеспечения		Г. Кисан	Кисанов Г.В.
ЗГД по экономике и финансам			Красов А.А.
Главный бухгалтер			Красов А.А.
Департамент финансов			
Департамент экономики			
Другие Департаменты			Перова Н.В.
Ответственный исполнитель (начальник департамента по направлению)			
Исполнитель			Маланова А.А.
Согласование с ДПО			
Отдел конкурсных закупок			

426

25 09

4



ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № АБОУЭ0003312 - 397

01.10.2014 г.

г. Благовещенск

Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» в лице заместителя директора по работе с юридическими лицами филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергосбыт" **Кобзарева Валерия Александровича**, действующего на основании доверенности № ДЭК-20-15/416Д от 01.01.2014, именуемое в дальнейшем «**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**», с одной стороны, и Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания", именуемое в дальнейшем «**ПОТРЕБИТЕЛЬ**», в лице заместителя генерального директора по инвестициям и управлению ресурсами **Юхимук Владимира Александровича**, действующего на основании доверенности № 34 от 01.01.2014г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК** обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц (в дальнейшем – **СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ**) оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии **ПОТРЕБИТЕЛЮ**, а **ПОТРЕБИТЕЛЬ** обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Договорный объем потребления электроэнергии (мощности) по настоящему договору с помесечной и пообъектной детализацией (детализацией на расчетный период) указан в приложениях №2.1, 2.2, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора.

Договорный объем потребления электрической энергии (мощности) на каждый следующий год с помесечной и пообъектной детализацией заявляется **ПОТРЕБИТЕЛЕМ ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ** не позднее 15 марта текущего года, с последующей возможной корректировкой до 1 ноября текущего года.

В случае если **ПОТРЕБИТЕЛЬ** не уведомил **ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА** о договорном объеме потребления электрической энергии в установленные сроки, договорный объем для каждого месяца года определяется равным договорному объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

1.3. Перечень точек поставки указан в Приложении №3 к настоящему договору.

Максимальная мощность энергопринимающего оборудования **ПОТРЕБИТЕЛЯ** в соответствующей точке поставки указана в Приложении №1 к настоящему договору.

Заявленная мощность энергопринимающего оборудования **ПОТРЕБИТЕЛЯ** указана в Приложении 2.2. к настоящему договору.

1.4. **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК** и **ПОТРЕБИТЕЛЬ** обязуются руководствоваться настоящим договором, действующим законодательством РФ, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012г. №442 (далее – Основные положения), Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее - Правила недискриминационного доступа), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – Правила технологического присоединения), утв. Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. №861, решениями органа федеральной власти, а также органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

В случае принятия нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим договором, порядок организации отношений сторон с субъектами электроэнергетики, стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения договора, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий договор.

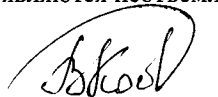
2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК** обязуется:

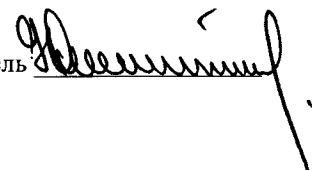
2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) **ПОТРЕБИТЕЛЮ** в объеме и порядке, установленным настоящим договором, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям (ГОСТ 13109-97), в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства **СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**.

2.1.2. Урегулировать в интересах **ПОТРЕБИТЕЛЯ** отношения по передаче электроэнергии (мощности) в объемах, предусмотренных Приложениями №2.1, 2.2 к настоящему договору, до точек поставки **ПОТРЕБИТЕЛЯ**, соответствующих границам раздела, определенных Актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между **СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ** и **ПОТРЕБИТЕЛЕМ** (Приложение №1.1), которые являются неотъемлемой частью договора.

Гарантирующий поставщик



Потребитель



В интересах ПОТРЕБИТЕЛЯ, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК заключает с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ договор на оказание услуг по передаче электрической энергии до границы балансовой принадлежности электрических сетей ПОТРЕБИТЕЛЯ.

Контактная информация СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства ПОТРЕБИТЕЛЯ:

Филиал ОАО "АКС" "Амурэлектросетьсервис", 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Амурская, д. 296, тел: (4162) 22-07-37, 35-28-44, 53-78-81, aks@amurcomsys.ru.

2.1.3. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав ПОТРЕБИТЕЛЯ, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством РФ.

2.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК имеет право:

2.2.1. Требовать своевременной оплаты за потребленную электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ в соответствии с условиями настоящего договора.

2.2.2. Инициировать введение ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе, обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности ПОТРЕБИТЕЛЯ перед ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в размере, соответствующем денежным обязательствам ПОТРЕБИТЕЛЯ не менее чем за один период между установленными настоящим договором сроками платежа.

В случае, если ПОТРЕБИТЕЛЕМ приобретается электрическая энергия (мощность) для электроснабжения объектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и относящихся к категории потребителей согласно Приложению к Правилам полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, то частичное ограничение режима потребления вводится в соответствие с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии не ниже уровня аварийной брони.

2.2.3. Доступа к измерительному комплексу ПОТРЕБИТЕЛЯ для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, проведения проверок (замеров).

2.2.4. Использовать для определения объемов собственной покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке показания приборов учета ПОТРЕБИТЕЛЯ, в случае, если энергопринимающие устройства ПОТРЕБИТЕЛЯ технологически присоединены к энергооборудованию субъектов оптового рынка электроэнергии (мощности) и точки поставки данного ПОТРЕБИТЕЛЯ совпадают с точками поставки ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА на оптовом рынке электрической энергии и мощности при условии отсутствия учета у субъекта/ов оптового рынка.

2.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, в случае если ПОТРЕБИТЕЛЕМ не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате потребленной электрической энергии (мощности), предусмотренные разделом 6 настоящего договора, уведомив ПОТРЕБИТЕЛЯ за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан:

3.1.1. Оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.1.2. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

3.1.3. Обеспечить оборудование точек поставки, указанных в Приложении №3 к настоящему договору, приборами учета электрической энергии в соответствии с требованиями установленными законодательством РФ об обеспечении единства измерений и Основными положениями. В случае, если точки поставки на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, оборудовать точки поставки приборами учета электрической энергии не позднее 2 месяцев с момента заключения настоящего договора.

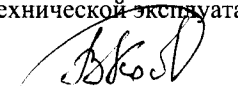
3.1.4. Обеспечивать в течение всего срока действия настоящего договора эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета, принадлежащих ПОТРЕБИТЕЛЮ; сохранность и целостность приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля; снятие и хранение показаний приборов учета; своевременную замену прибора учета.

3.1.5. Обеспечивать проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок принадлежащих ПОТРЕБИТЕЛЮ приборов учета, в случае если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

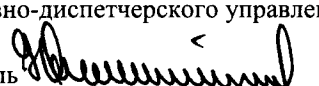
3.1.6. В течение 24 часов с момента обнаружения неисправности сообщать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ и СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ о выявленных фактах выхода из строя измерительного комплекса или его утраты, истечения межповерочного интервала, а так же восстановить учет электрической энергии в срок, не превышающий 2 (два) месяца.

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

Гарантирующий поставщик



Потребитель



3.1.8. Уведомлять СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ о намерении демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибора учета и (или) на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета, путем направления способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменной заявки, содержащей предлагаемые дату и время осуществления указанных действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня направления заявки.

3.1.9. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения или Правилами недискриминационного доступа.

3.1.10. Обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) или использования противоаварийной автоматики. Установленная мощность и значения номинального напряжения установленного у ПОТРЕБИТЕЛЯ резервного источника питания указывается в приложении №4 к настоящему договору.

3.1.11. Незамедлительно (в течение суток) уведомлять СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.1.12. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий договор, и предоставлять СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у ПОТРЕБИТЕЛЯ системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, при получении от СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.1.13. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств). Оплачивать в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию услуги по ее передаче с учетом коэффициентов, устанавливаемых в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, в случае нарушения значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (Приложение №5).

3.1.14. Обеспечить доступ представителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и (или) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности ПОТРЕБИТЕЛЯ, для проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, проведения проверок (замеров), для целей контроля договорных величин заявленной мощности, указанных в Приложении № 2.2.

3.1.15. По запросу ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА или СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ предоставлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.16. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

3.1.17. Соблюдать заданные в установленном порядке СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) 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.

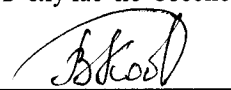
3.1.18. Выполнять требования СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.1.19. Информировать СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

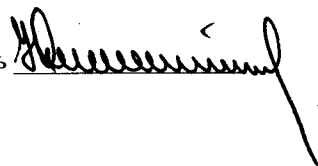
3.1.20. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.21. Обеспечить допуск СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета, в случае не обеспечения ПОТРЕБИТЕЛЕМ оснащения энергопринимающих устройств

Гарантирующий поставщик



Потребитель



приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

3.1.22. Предоставить список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, актов приема-передачи, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов (Приложение 10). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, номер их телефона, факса для оперативной связи. ПОТРЕБИТЕЛЬ обязуется незамедлительно извещать ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

3.1.23. В течение 3-х дней с момента соответствующего изменения письменно сообщать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ об изменении юридического адреса, места нахождения, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности, перечне обслуживаемых объектов и других обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение договора, с приложением соответствующих изменениям документов.

3.1.24. При одностороннем расторжении либо изменении настоящего договора, направить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения настоящего договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

3.1.25. Выполнять иные обязанности и требования, установленные Основными положениями и Правилами недискриминационного доступа.

3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ имеет право:

3.2.1. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии.

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью, что влечет его расторжение, при условии оплаты ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями, начисленной ему ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

3.2.3. С даты утраты ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика или к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.4. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросетей показателей качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с действующими нормативными документами.

3.2.5. Требовать обеспечения надежности энергоснабжения в соответствии с условиями настоящего договора и фактической схемой электроснабжения.

3.2.6. В целях предоставления и изменения договорных величин электрической энергии (мощности) использовать технологический WEB-сайт ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА: <https://technet.dvec.ru/>.

3.2.7. Предоставить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ письменную заявку на изменение договорного объема электрической энергии (без учета мощности) в срок, обеспечивающий получение такого уведомления ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ не позднее чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

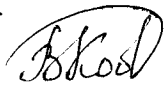
4.1. Определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по приборам учета, указанным в приложении №3 к настоящему договору, или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим договором и Основными положениями.

4.2. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии.

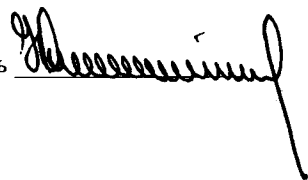
4.3. Установленный прибор учета допускается в эксплуатацию не позднее месяца, следующего за датой его установки, в порядке, установленном разделом X Основных положений. Допуск прибора учета в эксплуатацию оформляется актом, который подписывается уполномоченными представителями лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

4.4. Снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим договором в качестве расчетных контрольных приборов учета, осуществляется (обеспечивается) ПОТРЕБИТЕЛЕМ на 24 часа 00 минут Хабаровского времени последнего числа каждого месяца, за исключением объектов, расположенных в многоквартирных жилых домах. Снятые показания приборов учета сообщаются ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ (с использованием телефонной связи ((4162) 398054), электронной почты (с электронного адреса ПОТРЕБИТЕЛЯ _____ на электронный адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА orkp8@amur.dvec.ru), факсимильной связи ((4162) 398-053) или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, а также в письменной форме в виде Акта снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период (по форме Приложения № 9 настоящего договора) за подписью уполномоченного лица, заверенного печатью, в течение 2-х рабочих дней с момента снятия.

Гарантирующий поставщик



Потребитель



Для энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ, находящихся в многоквартирных жилых домах, снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим договором в качестве расчетных контрольных приборов учета, осуществляется (обеспечивается) ПОТРЕБИТЕЛЕМ с 23 по 25 число текущего месяца. Снятые показания приборов учета, по данным энергопринимающим устройствам, сообщаются ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ с использованием телефонной связи, электронной почты, факсимильной связи или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, а также в письменной форме в виде Акта снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период (по форме Приложения № 9 настоящего договора) за подписью уполномоченного лица, заверенного печатью, не позднее 26-го числа каждого месяца.

В случае, если расчетные приборы учета установлены на подстанциях СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, снятие показаний расчетных приборов учета производит СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ в присутствии ПОТРЕБИТЕЛЯ и представителя ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА. При отсутствии ПОТРЕБИТЕЛЯ при съеме показаний к расчету принимаются показания СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, зафиксированные в Акте.

В случае наличия у ПОТРЕБИТЕЛЯ расчетного прибора учета, позволяющего осуществлять дистанционное снятие показаний, к расчету принимаются показания такого прибора, зафиксированные СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

4.5. Определение объема потребленной электрической энергии осуществляется в соответствии с расчетными способами, определенными Основными положениями, и в случаях, определенных Основными положениями, в том числе:

- до оборудования точек поставки по Договору приборами учета;
- при непредставлении ПОТРЕБИТЕЛЕМ показаний расчетных приборов учета электрической энергии;
- при выявлении неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного измерительного комплекса либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой, в случае отсутствия контрольного измерительного комплекса;
- при недопуске представителей СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ или ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета.

4.6. Расчет объема потребления электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ осуществляется с применением расчетного способа, предусмотренного Приложением №3 к Основным положениям в случае потребления ПОТРЕБИТЕЛЕМ электрической энергии с нарушением установленного Договором и/или соответствующими нормативно-правовыми актами порядка учета электрической энергии (безучетное потребление), выразившимся, в том числе в следующих случаях:

- а) вмешательство в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на ПОТРЕБИТЕЛЯ;
- б) присоединение энергопринимающих устройств на участке электрической сети находящейся на балансе ПОТРЕБИТЕЛЯ от границы балансовой принадлежности до места установки измерительного комплекса;
- в) нарушение (повреждение), подделка, отсутствие ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета) ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ или СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ;
- г) нарушение (повреждение), подделка, отсутствие ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля Государственного поверителя и (или) завода изготовителя в соответствии с установленными требованиями на прибор учета, измерительные трансформаторы тока, измерительные трансформаторы напряжения;
- д) нарушение целостности (наличие сквозных отверстий, трещин в корпусе и (или) между элементами корпуса) корпуса прибора учета, измерительных трансформаторов тока, измерительных трансформаторов напряжения;
- е) изменение и нарушение схемы включения элементов измерительного комплекса отличное от установленных требований в том числе, обрыв и (или) шунтирование измерительных цепей тока и (или) напряжения;
- ж) несоблюдение установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета);
- з) иные действия и (или) бездействия повлекшие к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ И ЦЕНЫ ПОСТАВЛЕННОЙ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) ПОТРЕБИТЕЛЕМ определяется ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, 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.

Цена на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПОТРЕБИТЕЛЮ, определяется ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ как отношение стоимости, рассчитанной в соответствии с настоящим пунктом и требованиями действующего законодательства РФ, к фактическому объему потребления электроэнергии (мощности).

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

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

Гарантирующий поставщик

Потребитель

5.3. При наличии у ПОТРЕБИТЕЛЯ объектов энергоснабжения различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, согласно ценам (тарифам), принятым органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, в зависимости от уровня напряжения в месте присоединения к электросети СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, определенного в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

6.1. Расчетным периодом по настоящему договору является один календарный месяц (с 01 числа каждого месяца по последнее число текущего месяца). ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК в срок до 05 числа расчетного месяца выписывает счет на сумму оплаты 100 % договорного объема поставки электрической энергии в соответствии с Приложением № 2.1. и № 2.2. к настоящему Договору.

6.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ оплачивает приобретаемый объем электрической энергии (мощности) в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) договорного объема покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) договорного объема покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 22-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

6.3. По окончании расчетного периода ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

- предъявляет ПОТРЕБИТЕЛЮ для подписания «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)» (форма акта - Приложение №8) в двух экземплярах. ПОТРЕБИТЕЛЬ возвращает указанный Акт не позднее 3 рабочих дней с момента получения, подписанный и оформленный надлежащим образом ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ. В случае невозврата акта в указанный срок, принимаются данные ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА;

- на основании Акта приема-передачи в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ, выставляет счет-фактуру на потребленную в расчетном периоде электрическую энергию (мощность).

В случае проведения корректировок в отношении количества электрической энергии (мощности) и (или) стоимости поставленной электрической энергии (мощности) ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК оформляет корректировочный Акт к Акту приема-передачи электрической энергии (мощности) (форма акта - Приложение №8.1.) в двух экземплярах и направляет ПОТРЕБИТЕЛЮ. ПОТРЕБИТЕЛЬ возвращает ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ подписанный и оформленный надлежащим образом корректировочный Акт не позднее 3 рабочих дней с момента получения.

6.4. Обязательство по оплате считается исполненным в день поступления денежных средств на расчетный счет ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

6.5. По инициативе любой из Сторон, но не реже одного раза в квартал, проводится сверка расчетов с составлением двухсторонних Актов сверки расчетов.

7. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, и в порядке, предусмотренном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

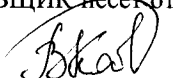
7.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения договора или при возникновении после заключения договора оснований для изменения ранее составленного акта, обязан в течение 30 дней с даты заключения договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения акта составить (изменить) и согласовать с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ акт согласования технологической и (или) аварийной брони в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа, и передать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

7.3. Уведомления о введении ограничения могут быть направлены ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ одним из следующих способов: письмом с уведомлением о вручении; вручение представителю ПОТРЕБИТЕЛЯ под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление; телефонограммой; посредством факсимильной связи.

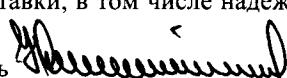
8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, в случаях и порядке, определенных законодательством РФ и настоящим договором, в том числе за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности

Гарантирующий поставщик



Потребитель



электроснабжения и качества электрической энергии. ПОТРЕБИТЕЛЬ несет ответственность за нарушение порядка оплаты.

8.2. Все споры и разногласия, возникающие в связи с исполнением, заключением и расторжением настоящего договора, подлежат разрешению в Арбитражном суде Амурской области. Каждая из сторон имеет право обратиться с заявлением об урегулировании разногласий, возникших при заключении, изменении настоящего договора, в Арбитражный суд Амурской области.

8.3. Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств в случае возникновения непредвиденных и независимых от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства).

8.4. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону и СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон, может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения настоящего договора.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

8.5. Споры между сторонами договора по ненадлежащему качеству электрической энергии рассматриваются с обязательным привлечением СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, к чьим сетям присоединены энергопринимающие установки ПОТРЕБИТЕЛЯ.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор вступает в силу с 1 октября 2014 г. и считается заключенным на неопределенный срок.

Исполнение обязательств по настоящему договору начинается с даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии, а при заключении настоящего договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий договор, - с даты подписания СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ и ПОТРЕБИТЕЛЕМ акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

10. Приложения к договору:

1. Акт(ы) разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.
2. Приложение №1. «Максимальная мощность энергопринимающего оборудования».
3. Приложение №1.1 «Перечень актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон».
4. Приложение №2.1. «Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии (мощности)».
5. Приложение №2.2. «Величины заявленной мощности».
6. Приложение №3 «Перечень точек поставки и измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность), с указанием мест их установки».
7. Приложение №4 «Акт о наличии резервного источника питания».
8. Приложение № 5 «Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности».
9. Приложение №7 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)».
10. Приложение №8 «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)».
11. Приложение №8.1. «Корректировочный Акт к Акту приема-передачи электрической энергии (мощности)».
12. Приложение №9 «Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период».
13. Приложение №10 «Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания документов, заявок, актов».

Перечисленные приложения являются неотъемлемой частью настоящего Договора при условии прямого указания на это в тексте Договора или приложений, являющихся неотъемлемой частью договора. Приложения, не указанные в тексте договора как неотъемлемая его часть, могут не составляться.

В случае составления и подписания Сторонами Приложения, не поименованного как неотъемлемая часть Договора, данное Приложение становится неотъемлемой частью Договора.

11. Адреса сторон и банковские реквизиты:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Открытое акционерное общество
«Дальневосточная энергетическая компания»

Юридический адрес: Российская Федерация,
Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19
ИНН: 2723088770, КПП 997450001, ОКПО 98111286,
ОГРН 1072721001660

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Открытое акционерное общество
"Дальневосточная распределительная сетевая
компания"

Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул.
Шевченко, 28
Телефоны: (4162) 397-467, 397-359, 397-200, 397-436

Почтовый адрес: Филиал ОАО «ДЭК»
«Амурэнергосбыт», 675000, Амурская область,
г. Благовещенск, ул. 50 лет Октября, 65/1

Руководитель: (4162) 397-362
Гл. бухгалтер: (4162) 397-358

Банковские реквизиты:

1.1 Для текущих платежей, за реализацию прочей
продукции/услуг:

Получатель платежа: Филиал открытого акционерного
общества "Дальневосточная энергетическая
компания" - "Амурэнергосбыт"

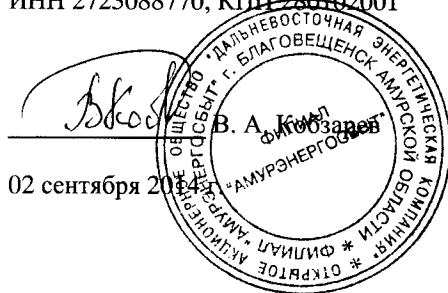
Р/с 40702810303010113398,

К/с 30101810600000000608, БИК 040813608

Банк: Дальневосточный банк ОАО "Сбербанк России"

г. Хабаровск

ИНН 2723088770, КПП 280102001



М.П.

Банковские реквизиты:

Р/с 40702810300010000849

Банк ФИЛИАЛ "АМУРСКИЙ" ОАО "ТЭМБР-БАНК"

г. Благовещенск

БИК 041012733, К/с 30101810400000000733

ИНН 2801108200, КПП 280150001



М.П.

Наименование	Доходная статья	Расходная статья	ФИО, подпись
Статья доходов/расходов для целей управленческого учета		СЗ-2184 71. экстренно на ПХН	Корнеева
Статья ДДС		доплата за услуги 2/эксп на ПХН	Корнеева

Наименование	Дата	Подпись	ФИО
Куратор (ЗГД)			Жуковский В.А.
Председатель закупочной комиссии второго уровня			
Департамент правового обеспечения			Киселев З.И.
ЗГД по экономике и финансам			Красовский В.А.
Главный бухгалтер			Красовский В.А.
Департамент финансов			Кузнецов И.И.
Департамент экономики			
Другие Департаменты			Кравченко А.А.
Ответственный исполнитель (начальник департамента по направлению)			
Исполнитель			Молодцова М.А.
Согласование с ДПО			
Отдел конкурсных закупок	25.09.14		Метелкина О.И.

426

25 09

4

5000
«4» апреля 2007 г.
Объект ТП-34, ДРСК
Город (село) Благовещенск
ул. Шевченко-28

АКТ № _____

разграничения балансовой принадлежности электросети и ответственности за эксплуатацию электроустановок между энергоснабжающей организацией и потребителем

Составлен представителем предприятия ОАО „Амурэлектросетс сервис“ Ельцовым Б.Н.

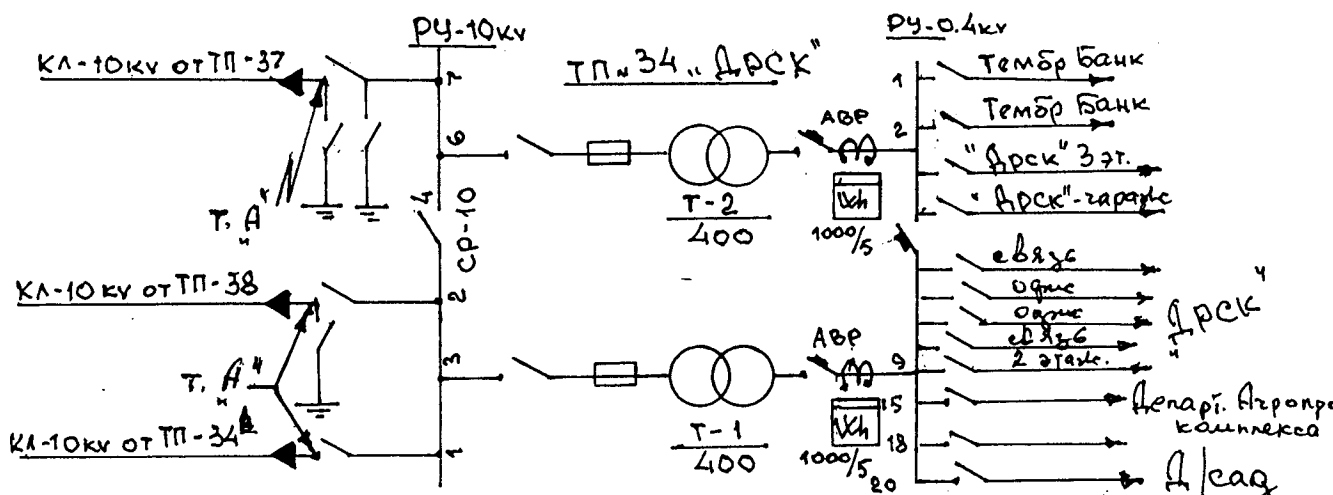
и представителем ^{потребителя -} Филиала ОАО «ДРСК» «Амурские ЦЭС» Наз. БРЭС Орёл Н.Г.
Должность (профессия), Ф.И.О.

на предмет установления границы ответственности между энергосистемой и потребителем за состояние и обслуживание электроустановок, питающихся от фидера № ПС КЛ-10 кВ при установлении границы ответственности стороны руководствовались правоустанавливающими документами на электроустановки (оборудование) и являющимся неотъемлемой частью договора на энергоснабжение № _____ от _____

НА БАЛАНСЕ ПОТРЕБИТЕЛЯ НАХОДИТСЯ:

- а) Трансформаторная подстанция (тип, мощность трансформатора, кВА) КТПН 2x400
б) Воздушная (кабельная) линия — кВ, марка провода (кабеля) —, протяженностью — м сечением — мм

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ:



(На схеме показать место подключения расчетного учета с указанием коэффициента ТТ, марка силового тр-ра, протяженность и марку питающего кабеля (провода) от границы ответственности до места установки расчетного счетчика, а также все объекты, запитанные по стороне 0,4 кВ. При наличии показать резервные и автономные источники питания.)

ГРАНИЦА БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ:

На кабельных наконечниках питающих линий 10 кВ от ТП-37, 38, 34^а
в РУ-10 кВ ТП-34, на схеме в т. А.

ГРАНИЦА ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ:

На кабельных наконечниках питающих линий 10 кВ от ТП-37, 38, 34^а
в РУ-10 кВ ТП-34, на схеме в т. А.

КАТЕГОРИЯ НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ:

II (сава)

(в соответствии с приложением «Акт аварийной и технологической брони» к Договору на энергоснабжение)

М.П. Представитель ^{предприятия} ОАО „Амурэлектросетс сервис“ Ельцов Б.Н.

М.П. Представитель ^{потребителя -} Филиала ОАО «ДРСК» «Амурские ЦЭС» Орёл Н.Г.

Примечание: При изменении схемы энергоснабжения или смены собственника объекта составляется новый акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.



**Расчет нормативных (технологических) потерь электроэнергии
согласно Акту разграничения балансовой принадлежности электросети № 6/н от 04.04.2007 г.**

ОАО "ДРСК", г. Благовещенск ул. Шевченко 28 ТП 34 Ввод 1 ТП 37, ТП 38, ТП 34А
От места установки расчётных приборов учёта эл.энергии до границы балансовой
принадлежности и эксплуатационной ответственности имеются эл.установки :

1. На балансе Потребителя находится однострановая подстанция 10/0,4 кВ
Силовой трансформатор : ТМ-400/10

Согласно справочных данных :

ТМ-400/10

Активное сопротивление трансформатора гтр : 3,44 Ом
Реактивное сопротивление трансформатора хтр : 10,70 Ом
Потери XX в трансформаторе dPxx : 1,05 кВт

2. На балансе Потребителя питающая линия 10 кВ несостоит

3. На балансе Потребителя питающая линия 0,4 кВ несостоит

Номинальное напряжение U =	10,5	кВ	
Годовой расход эл.энергии W =	606,880	тыс.кВт.ч.	(согласно факта потребления эл.энергии 08.13-06.14 гг.)
Продолжительность периода (Т)	8016	час.	
Коэффициент заполнения (Кз)	0,5		
Тангенс φ	0,6		

Потери эл.энергии (технологический расход) в электросети складываются из постоянных потерь (потери XX в тр-ре) и нагрузочных потерь

Потери XX в тр-ре в месяц

$\Delta W_{xx} = \Delta P_{xx} T_m / 12$

$\Delta W_{xx} = \Delta P_{xx} T_m / 12$

$T_m = 8760$ час.

(Примечание: если на ТП два силовых трансформатора
подключены со стороны 10 кВ, то
 $\Delta P_{xx} = \Delta P_{xx1} + \Delta P_{xx2}$)

Расчёт нагрузочных потерь эл.энергии в эл.сети (%) :

$\Delta W_{наг} = \frac{\Delta W_{сети} \times 100\%}{W}$

где $\Delta W_{сети} = (\Delta W_{10} + \Delta W_{тр} + \Delta W_{0,4})$ - суммарные нагрузочные потери эл.энергии в кВт.ч.

$\Delta W_{10} = k_k \times \frac{(W)^2 \times R \times 1000 \times k_{ф2}}{(U_n)^2 \times T_r}$

где R - сопротивление участка эл.сети

$г л = R_{ло} \times L$

$х л = X_{ло} \times L$

(Примечание : если линии двухцепные $R_{ло} = (R_{ло1} \times R_{ло2}) / (R_{ло1} + R_{ло2})$)

$\Delta W_{0,4} = \frac{k_{0,38} \times (W)^2 \times (1 + tg^2 \phi) \times L_{эв} \times k_{ф2}}{F_r \times D}$

$k_{0,38} = k_u \times (7,76 - 2,67 \times d_p - 1,48 \times d_p^2) \times (1,25 + 0,14 \times d_p)$

$k_{0,38} = 9,725$

$k_u = 1$ (для линии 400/230) и $k_u = 3$ (для линии 220/127)

Расчёт до границы:

Линия 10 кВ :

г л =	0 Ом
х л =	0 Ом
R л =	0 Ом
$\Delta W_{10} =$	0 кВт.ч.

ТП 10/0,4 кВ :

Rтр =	3,44 Ом
$\Delta W_{xx}(год) =$	8417 кВт.ч.
$\Delta W_{тр} =$	2 572 кВт.ч.

$\Delta W_{xx}(мес) = 767$

Линия 0,4 кВ :

Квадрат коэффициента формы графика ($k_{ф2}$) 1,333

$\Delta W_{0,4} = 0,000$ кВт.ч.

Сеть :

$\Delta W = 2 572$ кВт.ч.

$\Delta W_{наг} = 0,42\%$

Потери устанавливаются в размере :

Потери XX в трансформаторе

767

кВт.ч. ежемесячно

и нагрузочные потери

0,42%

и относятся на **Абонента**

Расчет потерь электроэнергии произведен по "Методике расчета нормативных (технологических) потерь электроэнергии в электрических сетях" (утв. приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 326)

Начальник ОБИАП

Д.В. Беспалых

**Расчет нормативных (технологических) потерь электроэнергии
согласно Акту разграничения балансовой принадлежности электросети № 6/н от 04.04.2007 г.**

ОАО "ДРСК", г.Благовещенск ул.Шевченко 28 ТП 34 Ввод 2

ТП 37, ТП 38, ТП 34А

От места установки расчётных приборов учёта эл.энергии до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности имеются эл.установки :

1. На балансе Потребителя находится однострановая подстанция 10/0,4 кВ
Силовой трансформатор : ТМ-400/10

Согласно справочных данных :

ТМ-400/10

Активное сопротивление трансформатора гтр : 3,44 Ом
Реактивное сопротивление трансформатора хтр : 10,70 Ом
Потери ХХ в трансформаторе dРхх : 1,05 кВт

2. На балансе Потребителя питающая линия 10 кВ несостоит

3. На балансе Потребителя питающая линия 0,4 кВ несостоит

Номинальное напряжение U =	10,5	кВ
Годовой расход эл.энергии W =	266,600	тыс. кВт.ч.
Продолжительность периода (Т)	8016	час.
Коэффициент заполнения (Кз)	0,5	
Тангенс φ	0,6	

Потери эл.энергии (технологический расход) в электросети складываются из постоянных потерь (потери ХХ в тр-ре) и нагрузочных потерь

Потери ХХ в тр-ре в месяц

$$\Delta W_{XX} = \Delta P_{XX} T_m / 12$$

$$\Delta W_{XX} = \Delta P_{XX} T_m / 12$$

$$T_m = 8760 \text{ час.}$$

(Примечание: если на ТП два силовых трансформатора подключены со стороны 10 кВ, то
 $\Delta P_{XX} = \Delta P_{XX1} + \Delta P_{XX2}$)

Расчёт нагрузочных потерь эл.энергии в эл.сети (%) :

$$\Delta W_{нагруз.} = \Delta W_{сети} \times 100\%$$

W

где $\Delta W_{сети} = (\Delta W_{10} + \Delta W_{тр} + \Delta W_{0,4})$ - суммарные нагрузочные потери эл.энергии в кВт.ч.

$$\Delta W_{10} = k_k \times \frac{(W)^2 \times R \times 1000 \times K_{\phi 2}}{(U_n)^2 \times T_r}$$

где R - сопротивление участка эл.сети

$$r_{л} = R_{л0} \times L$$

$$x_{л} = X_{л0} \times L$$

(Примечание : если линии двухцепные $R_{л0} = (R_{л01} \times R_{л02}) / (R_{л01} + R_{л02})$)

$$\Delta W_{0,4} = \frac{k_{0,38} \times (W)^2 \times (1 + \lg^2 \phi) \times L_{экв} \times K_{\phi 2}}{F_r \times D}$$

$$k_{0,38} = K_{\phi} \times (7,78 - 2,67 \times d_p - 1,48 \times d_p^2) \times (1,25 + 0,14 \times d_p)$$

$$k_{0,38} = 9,725$$

$$K_{\phi} = 1 \text{ (для линии 400/230) и } K_{\phi} = 3 \text{ (для линии 220/127)}$$

Расчёт до границы:

Линия 10 кВ :

r л =	0 Ом
x л =	0 Ом
R л =	0 Ом
ΔW ₁₀ =	0 кВт.ч.

ТП 10/0,4 кВ :

Rтр =	3,44 Ом
ΔW _{хх(год)} =	8417 кВт.ч.
ΔWтр =	496 кВт.ч.

$$\Delta W_{XX}(\text{мес}) = 767$$

Линия 0,4 кВ :

Квадрат коэффициента формы графика (Kφ2) 1,333

$$\Delta W_{0,4} = 0,000 \text{ кВт.ч.}$$

Сеть :

$$\Delta W = 496 \text{ кВт.ч.}$$

$$\Delta W_{нагруз.} = 0,19\%$$

Потери устанавливаются в размере :

Потери ХХ в трансформаторе

767

кВт.ч. ежемесячно

и нагрузочные потери

0,19%

и относятся на Абонента

Расчет потерь электроэнергии произведен по "Методике расчета нормативных (технологических) потерь электроэнергии в электрических сетях" (утв. приказом Минэнерго России от 30 декабря 2007г. № 326)

Начальник ОБИАП

Д.В. Беспалых

Максимальная мощность энергопринимающего оборудования

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

Адрес: ул. Шевченко, 28, г. Благовещенск, обл. Амурская, 675000

1. Объекты с максимальной мощностью менее 670 кВт:

- 1.1 Суммарная присоединенная мощность: 800 кВА,
- 1.2 Суммарная максимальная (разрешенная к использованию) мощность: 426 кВт,

в том числе по объектам:

Наименование объекта	№ электроустановки	Уровень напряжения	Электрический адрес	Электроустановка		
				Наименование (ПС, ТП, электроприемники (двигатели и др.))	Количество трансформаторов (двигателей и др.)	Мощность присоединенная, кВА максимальная, кВт
Административное здание г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28	1	СН2	СП "Центральные электрические сети"/Благовещенский РЭС/АмурФ-7/34А	ТП № 34	2*400 кВА	800 426

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель директора по работе с юридическими лицами
филиала "ДЭСК-Благовещенск" "Амурэнергоосбыт"

02 сентября 2014 г.

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

Заместитель генерального директора по инвестициям и управлению



- 397

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"
Адрес: ул. Шевченко, 28, г. Благовещенск, обл. Амурская, 675000

**Перечень актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей
и эксплуатационной ответственности сторон**

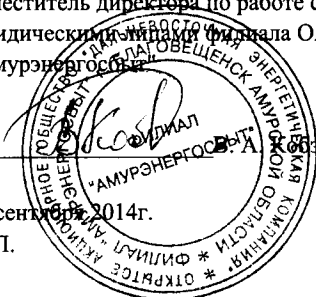
№ №	№ и дата акта	Стороны подписавшие АРБП			✓ Наименование объекта	Электрический адрес объекта	✓ Адрес объекта
		Потребитель	Сетевая организация	Собственник эл.сетей (при опосредованном присоединении)			
1	б/н от 04.04.2007	ОАО "ДРСК"	ОАО "Амурэлектрос етьсервис"	-	Административно е здание СП "Центральные электрические сети"/Благовещен ский РЭС/Амур/Ф- 7/34А	СП "Центральные электрические сети"/Благовещ енский РЭС/Амур/Ф- 7/34А	675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Открытое акционерное общество
"Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель директора по работе с
юридическими лицами филиала ОАО "ДЭК"
"Амурэнерго"

02 сентября 2014г.
М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ

Открытое акционерное общество
"Дальневосточная распределительная сетевая
компания"

Заместитель генерального директора по
инвестициям и управлению ресурсами

В. А. Юхимук
2014г.



- 397

Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии (мощности) на 2014 год

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"
Адрес: ул. Шевченко, 28, г. Благовещенск, обл. Амурская, 675000

1. Договорные величины отпуска электроэнергии (мощности)

Менее 670 кВт:

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего
										66,000	38,000	38,000	142,000
в т.ч. по тарифным группам (уровням напряжения)													
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего
Одноставочный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Прочие, СН2), в тыс. кВт.ч										66,000	38,000	38,000	142,000
Итого договорные величины электроэнергии за год - 142 тыс. кВт.ч													
Всего за год 142 тыс. кВт.ч, в том числе:										66,000	38,000	38,000	142,000

2. Режим электропотребления по сменам:

- 1 Смена (0-8 час.) - _____;
 2 Смена (8-16 час.) - _____;
 3 Смена (16-24 час.) - _____;
 Суточное электропотребление субботы - _____;
 Суточное электропотребление выходного дня - _____.

3. Режим работы энергопринимающего оборудования _____ часов в сутки.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Открытое акционерное общество
"Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель директора по работе с
юридическими лицами филиала ОАО "ДЭК"
"Амурэнергосбыт"

В. М. Хобзарев

02 сентября 2014 г.

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Открытое акционерное общество "Дальневосточная
распределительная сетевая компания"

Заместитель генерального директора по инвестициям
и управлению ресурсами

А. Юхимук

« _____ » _____ 2014 г.

М.П.

Величины заявленной мощности на 2014 г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

Адрес: ул. Шевченко, 28, г. Благовещенск, обл. Амурская, 675000

1. Величины заявленной мощности, кВт:

№ электроустановки	Наименование объекта	Уровень напряжения	Максимальная мощность	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	Административное здание г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28	СН2	426										426	426	426

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель директора по работе с юридическими лицами филиала "Амурэнерго" - Амурэнергообл



М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

Заместитель генерального директора по инвестициям и управлению ресурсами



Перечень мест установки приборов учета, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию по основному тарифу

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

Адрес: ул. Шевченко, 28, г. Благовещенск, обл. Амурская, 675000

Перечень мест установки приборов учета, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию по основному тарифу																	
Электроустановка				Точка учета				Прибор учета электроэнергии				Тарифная группа		Потери в точках		Показания на дату начала исполнения	
Наименование	№	Категория по максимальной мощности	№ позиции	Тип позиции	Уровень напряжения	Наименование	Заводской номер	Класс точн.	Тип	Место расположения	Балансовая принадлежность	Точка поставки	Тр-р тока II, А	Тр-р напряжения, ж. U1, U2, В	Расчетный коэффициент	Холостого хода на трансформаторе, кВт*ч	Нагруженные потери, %
Административное здание г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28	1	Менее 670 кВт	1	Общий	CH2	Ввод № 1	7259029000188	0,5S	ЦЭ 6850 М	РУ-0,4 кВ ТП 34	ОАО "ДРСК"	Благовещенский РЭС/ПС "Амур"/Ф-7/ТП-37/38/34А	160	1	160	767	0,42
Административное здание г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28	1	Менее 670 кВт	2	Общий	CH2	Ввод №2	007259031000427	0,5S	ЦЭ 6850 М	РУ-0,4 кВ ТП 34	ОАО "ДРСК"	Благовещенский РЭС/ПС "Амур"/Ф-7/ТП-37/38/34А	200	1	200	767	0,19
Административное здание г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28	1	Менее 670 кВт	3	Минусовой	CH2	Минус Прогимназия ул.Амурская, д.186 (доп.4405 Благовещенское отд.)	008084109		СА4И-678		ОАО "ДРСК"	Благовещенский РЭС/ПС "Амур"/Ф-7/ТП-37/38/34А	1	1	1		
Административное здание г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28	1	Менее 670 кВт	4	Минусовой	CH2	Минус Административное здание ул.Шевченко, д.28 (доп.3316 Благовещенское отд.)	006892		СА4У-510		ОАО "ДРСК"	Благовещенский РЭС/ПС "Амур"/Ф-7/ТП-37/38/34А	30	1	30		3,80
Административное здание г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28	1	Менее 670 кВт	5	Минусовой	CH2	Минус Мегафон БС № 2018 ул.Шевченко, д.28 (доп.3282 ОРКП)	5561444				ОАО "ДРСК"	Благовещенский РЭС/ПС "Амур"/Ф-7/ТП-37/38/34А	1	1	1		1,92
Административное здание г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28	1	Менее 670 кВт	6	Минусовой	CH2	Минус Тэмбр Банк Ввод № 1 ул.Шевченко, д.28 (доп.4405 Благовещенское отд.)	21265107		СА4И-672		ОАО "ДРСК"	Благовещенский РЭС/ПС "Амур"/Ф-7/ТП-37/38/34А	40	1	40		6,23
Административное здание г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28	1	Менее 670 кВт	7	Минусовой	CH2	Минус Тэмбр Банк Ввод № 2 ул.Шевченко, д.28 (доп.4405 Благовещенское отд.)	26422007		СА4И-672		ОАО "ДРСК"	Благовещенский РЭС/ПС "Амур"/Ф-7/ТП-37/38/34А	40	1	40		6,23

Сроки поверок приборов учета электроэнергии и измерительных трансформаторов

Точки учета		Прибор учета электроэнергии				
Наименование	№ позиции	Название измерительного комплекса	Тип	Заводской номер	Год выпуска	Квартал - год следующей поверки
Ввод № 1	1	Счетчик	ЦЭ 6850 М	7259029000188	2010	1 кв. 2010
	1	Тр-р I Фаза А	ТТИ-60	С30604	2008	1 кв. 2012
	1	Тр-р I Фаза В	ТТИ-60	С30602	2008	1 кв. 2012
Ввод №2	1	Тр-р I Фаза С	ТТИ-60	С30603	2008	1 кв. 2012
	2	Счетчик	ЦЭ 6850 М	00725903100000427	2010	2 кв. 2010
	2	Тр-р I Фаза А	ТШП-0,66УЗ		2011	1 кв. 2011

	2	Тр-1 Фаза В	ТШП-0,66УЗ	2011	1 кв. 2011	1 кв. 2019
	2	Тр-1 Фаза С	ТШП-0,66УЗ	2011	1 кв. 2011	1 кв. 2019

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСРЕДНИК
 Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" (ОАО "ДЭК")
 филиал "ОАО "ДЭК" Амурская область"
 Заместитель директора по юридическим вопросам
 В.А. Зубарев
 02 сентября 2014 г.
 М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ
 Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"
 Заместитель генерального директора по инвестициям
 А. Юхимук



ПОТРЕБИТЕЛЬ: Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"


Адрес: ул. Шевченко, 28, г. Благовещенск, обл. Амурская, 675000

Акт о наличии резервного источника питания

Наименование объекта	№ электро-установки	Основной источник питания	Резервный источник питания	АПВ/АВР	Наличие автономного источника питания			
					Тип	Мощность, кВт	Активная мощность, кВт	cos φ
Административное здание г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28	1	СП "Центральные электрические сети" Благовещенский РЭС/Амур/Ф-7/34А	СП "Центральные электрические сети" Благовещенский РЭС/Амур/Ф-7/37 СП "Центральные электрические сети" Благовещенский РЭС/Амур/Ф-7/38	Наличие АПВ _____ Кратность АПВ _____ по стороне _____ кВт Наличие АВР _____ Кратность АВР _____				

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Открытое акционерное общество
"Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель генерального директора по юридическим вопросам филиала ОАО "ДЭК" "Дальневосточная энергетическая компания" г. Благовещенск Амурской области
02 сентября 2014 г.  В. А. Юхимук

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Открытое акционерное общество
"Дальневосточная распределительная сетевая компания"

Заместитель генерального директора по инвестициям и управлению ресурсами



В. А. Юхимук
2014 г.

М.П.

Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности на 2014 год

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая

Адрес: ул. Шевченко, 28, г. Благовещенск, обл. Амурская, 675000

1. Предельные значения коэффициента реактивной мощности:

Наименование объекта	№ электроустановки	Положение точки присоединения потребителя к электрической сети	tg φ
Административное здание г.Благовещенск, ул.Шевченко, 28	1	СП "Центральные электрические сети"/Благовещенский РЭС/Амур/Ф- 7/34А	

2. Расчет значений соотношения потребления активной и реактивной мощности определяется для потребителей электрической энергии, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых, более 150 кВт.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

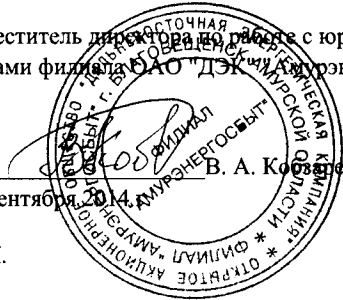
Открытое акционерное общество
"Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель директора по работе с юридическими
лицами филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергосбыт"

В. А. Козырев

02 сентября 2014 г.

М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ

Открытое акционерное общество
"Дальневосточная распределительная сетевая
компания"

Заместитель генерального директора по
инвестициям и управлению ресурсами

В. А. Юхимук

2014 г.



АКТ

-397

согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)

Утверждаю

Руководитель Потребителя

электрической энергии

В. А. Юхимук

Руководитель сетевой

организации

“ ” 20 г.

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1	Наименование и местонахождение организации	
2	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
3	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
4	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии	
5	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):	
	руководителя организации	
	технического руководителя (главного инженера) организации	
	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	
	дежурного по подстанции	
6	Сменность работы Потребителя (фактическая)	
7	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
8	Суточное электропотребление, тыс. кВт·ч:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
9	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт·ч:	
	в зимний период	
	в летний период	
10	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.1	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
11	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
12	Наличие средств дистанционного управления	

Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть I. Таблица

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электро-снабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электро-снабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения				Технологическая броня электроснабжения			
				Перечень токоприемников аварийной брони	Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт	Линии, на которые может быть переклочена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения или вручную)	Сроки сокращения электро-снабжения до уровня аварийной брони	Перечень токоприемников технологической брони	Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт	Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения энергоснабжающей организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Часть 2

- При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации:
питающие линии № _____.
- Питающие линии № _____ могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
- Питающие линии № _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
- По требованию сетевой организации Потребитель немедленно отключает _____ кВт из _____ точек.
- Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено _____; запрещено _____.

Раздел III. ОДНОЛИНЕЙНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) ПОТРЕБИТЕЛЯ В НОРМАЛЬНОМ РЕЖИМЕ

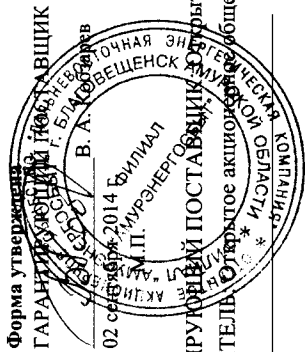
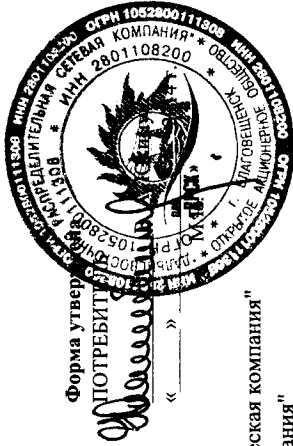
На принципиальной однолинейной электрической схеме электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме должно быть указано:

- границы эксплуатационной ответственности между Потребителем и сетевой организацией;
- линии электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок Потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- линии электропередачи и оборудования (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок Потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок Потребителя от внешних источников электроснабжения;
- нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- токоприемники технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя;
- места установки приборов учета электрической энергии, потребляемой токоприемниками технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

Руководитель Потребителя электрической энергии

Руководитель сетевой организации

- 197



ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"
ПОТРЕБИТЕЛЬ Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"
Адрес: _____

АКТ № _____

приема-передачи электрической энергии (мощности)

за _____ 20 _____ г.
Мы, нижеподписавшиеся представители Гарантирующего поставщика и Потребителя, составили настоящий Акт приема - передачи за _____ 20 _____ г.

Номер по порядку	Объект учета/ Товар	Единица измерения		Количество	Цена (тариф), руб./кВт.ч.	Сумма без учета НДС, руб. коп.	НДС		Сумма с учетом НДС, руб. коп.
		Наименование	Код по ОКЕИ				Ставка, %	Сумма, руб. коп.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Электрическая энергия (мощность)								

Подписи сторон

Потребитель:
Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

Заместитель генерального директора по инвестициям и управлению ресурсами
(должность)

М.П.

Гарантирующий поставщик

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель директора по работе с юридическими лицами
филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергосбыт"
(должность)

М.П.

В. А. Юхимук

(расшифровка подписи)

В. А. Кобзарев

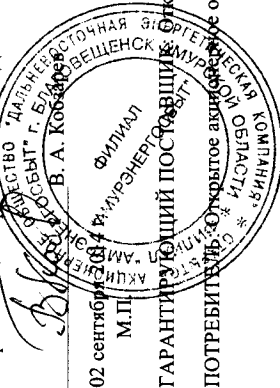
(расшифровка подписи)

- 392

Форма утверждена

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"



ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

Форма утверждена

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"



Корректировочный АКТ № _____ от _____ 20 _____ г.

к Акту приема - передачи электрической энергии (мощности) № _____ от _____ г.
договор № АБОУЭ0003312 от 27.08.2014

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Гарантирующего поставщика в лице _____, действующего на основании _____, и представитель ПОТРЕБИТЕЛЯ действующий на основании _____, с другой стороны, составили настоящий корректировочный Акт приема - передачи электрической энергии (мощности) о нижеследующем:

№	Наименование товара	Показатели в связи с изменением стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав)	Количество	цена (тариф)	Стоимость, (без НДС)	Сумма НДС	Стоимость, (с НДС)
1	2	3	кВт*ч	руб./кВт*ч	руб.	руб.	руб.
1.	электрическая энергия (мощность)	до изменения после изменения увеличение уменьшение	4	5	6	7	8
Всего увеличение				X			
Всего уменьшение				X			
				X			
				X			

Подписи сторон:

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

М.П.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

М.П.

(расшифровка подписи)

(расшифровка подписи)

~ 337

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"
Адрес: ул. Шевченко, 28, г. Благовещенск, обл. Амурская, 675000

Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания документов, заявок, актов:

1. Список лиц, имеющих право подписания расчетных документов, а также наделенных полномочиями, указанными в п.2 Приложения 10:					
№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Группа по электробезопасности	Телефон	Образец подписи
1	Юхимук Владимир Александрович	Заместитель генерального директора по инвестициям и управлению ресурсами		(4162) 397-362	
2	Игнатова Елена Александровна	Главный бухгалтер		(4162) 397-358	
2. Список лиц, имеющих право:					
- ведения оперативных переговоров, а также лиц, ответственных за подписание актов снятия показаний приборов учета (Приложение 9)					
- проведения совместно с представителями Гарантирующего поставщика и Территориальной сетевой организацией проверок технического состояния измерительных комплексов;					
- подписания Актов разграничения балансовой принадлежности электросети и Актов проверок, составленных Гарантирующим поставщиком или Территориальной сетевой организацией, подачи заявок по замене (установке) выбывших из строя по различным причинам измерительных комплексов.					
3	Молчанова Любовь Александровна	Начальник административно-хозяйственного отдела		(4162) 397-263	
4	Крутько Сергей Владимирович	Начальник центральной диспетчерской информационно-аналитической службы		(4162)397-370	
5	Хахулин Сергей Алексеевич	Начальник сектора АХО		(4162)397-348	

Примечание

При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Открытое акционерное общество
"Дальневосточная электротехническая компания"

Заместитель директора по работе с юридическими лицами филиала ОАО "ДЭК" в Амурской области

В. Ю. Юхимук
02 сентября 2014 г.

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Открытое акционерное общество
"Дальневосточная распределительная сетевая компания"

Заместитель Генерального директора по инвестициям и управлению ресурсами

А. Юхимук
2014 г.



СОГЛАСОВАНО

управленческие ресурсы

ЮХИМУК В.А.

(Ф.И.О. ответственного исполнителя)

(Подпись ответственного исполнителя)

(nata)

ДЗК филиал ОАО Амурэнергосбыт	Договор	Статья доходах расходов Организация-получатель	ОАО «ДРСК» (ИА) Административно-хозяйствен ный отдел	Датум заключения договора 19.09.2014	3 988 440,68
С поставщиком	Момент перехода права собственности	Основная статья движения денежных средств	Молчанова Любовь Александровна	Единственный источник дата протокола 19.09.2014 номер протокола 6/И	18%
Выплаты за электроэнергию на производственно-хозяйстве ные нужды	Основная статья движения денежных средств	Статья доходах расходов Организация-получатель	ЦФО	Исполнитель по договору	717 559,32
	Момент перехода права собственности	Основная статья движения денежных средств	ЦФО	Информация о закупках	4 704 000,00
	Момент перехода права собственности	Основная статья движения денежных средств	ЦФО	Способ закупки	Сумма договора (руб. без НДС)
	Момент перехода права собственности	Основная статья движения денежных средств	ЦФО	Способ закупки	Ставка НДС, %
	Момент перехода права собственности	Основная статья движения денежных средств	ЦФО	Способ закупки	Сумма НДС, руб.
	Момент перехода права собственности	Основная статья движения денежных средств	ЦФО	Способ закупки	Сумма договора (руб. с НДС)

Наименование	Дата	Всего по договору (руб. с НДС)	Октябрь 2014	Ноябрь 2014	Декабрь 2014	Январь 2015	Февраль 2015	Март 2015	Апрель 2015	Май 2015	Июнь 2015	Июль 2015	Август 2015	Сентябрь 2015	Октябрь 2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Начислений по договору ВСЕГО		4 704 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	-
	Денежных средств ВСЕГО	4 704 000,00	274 606,01	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	117 393,99
	по статье ДДС:														
Выплаты за электроэнергию на производственно-хозяйственные нужды		4 704 000,00	274 606,01	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	117 393,99
Возникновение обязательств перед контрагентом															
ВСЕГО,		4 704 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	-
ОАО «ДРСК» (ИА)		4 704 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	392 000,00	-
Начисление 1	31.10.2014	392 000,00	392 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Начисление 2	28.11.2014	392 000,00	-	392 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Начисление 3	31.12.2014	392 000,00	-	-	392 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Начисление 4	30.01.2015	392 000,00	-	-	-	392 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Начисление 5	27.02.2015	392 000,00	-	-	-	-	392 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Начисление 6	31.03.2015	392 000,00	-	-	-	-	-	392 000,00	-	-	-	-	-	-	-
Начисление 7	30.04.2015	392 000,00	-	-	-	-	-	-	392 000,00	-	-	-	-	-	-
Начисление 8	29.05.2015	392 000,00	-	-	-	-	-	-	-	392 000,00	-	-	-	-	-
Начисление 9	30.06.2015	392 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	392 000,00	-	-	-	-
Начисление 10	31.07.2015	392 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	392 000,00	-	-	-
Начисление 11	31.08.2015	392 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	392 000,00	-	-
Начисление 12	30.09.2015	392 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	392 000,00	-
Авансы полученные ВСЕГО,		3 295 272,12	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	-
в том числе по Организации-получателям		3 295 272,12	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	-
ОАО «ДРСК» (ИА)		3 295 272,12	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	274 606,01	-
Выплаты за электроэнергию на производственно-хозяйственные нужды:															
Аванс 1	07.10.2014	117 688,29	117 688,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 2	24.10.2014	156 917,72	156 917,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 3	07.11.2014	117 688,29	-	117 688,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 4	21.11.2014	156 917,72	-	156 917,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 5	09.12.2014	117 688,29	-	-	117 688,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 6	23.12.2014	156 917,72	-	-	156 917,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 7	09.01.2015	117 688,29	-	-	-	117 688,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 8	23.01.2015	156 917,72	-	-	-	156 917,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 9	06.02.2015	117 688,29	-	-	-	-	117 688,29	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 10	24.02.2015	156 917,72	-	-	-	-	156 917,72	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 11	08.03.2015	117 688,29	-	-	-	-	-	117 688,29	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 12	24.03.2015	156 917,72	-	-	-	-	-	156 917,72	-	-	-	-	-	-	-

Сумма договора (руб. с НДС)		4 704 000.00										
Аванс 13	07.04.2015	117 688,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 14	24.04.2015	156 917,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 15	08.05.2015	117 688,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 16	22.05.2015	156 917,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 17	09.06.2015	117 688,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 18	23.06.2015	156 917,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 19	07.07.2015	117 688,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 20	24.07.2015	156 917,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 21	07.08.2015	117 688,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 22	26.08.2015	156 917,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 23	08.09.2015	117 688,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аванс 24	26.09.2015	156 917,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого кредиторской задолженности ВСЕГО, в том числе по Организации-получателям		1 408 727,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАО «ДРСК» (ИА)		1 408 727,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплаты за электроэнергию на производственно-хозяйственные нужды		1 408 727,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платеж 1	21.11.2014	117 393,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платеж 2	19.12.2014	117 393,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платеж 3	16.01.2015	117 393,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платеж 4	20.02.2015	117 393,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платеж 5	20.03.2015	117 393,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платеж 6	21.04.2015	117 393,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платеж 7	19.05.2015	117 393,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платеж 8	19.06.2015	117 393,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платеж 9	21.07.2015	117 393,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платеж 10	21.08.2015	117 393,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платеж 11	18.09.2015	117 393,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платеж 12	20.10.2015	117 393,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Исполнитель: Начальник отдела, Административно-хозяйственный отдел
(подпись) Молчанова Любовь Александровна (ф.И.О.)

с.р.и.с. 