

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № ЗЕООЭ0001233

(Государственный (муниципальный) контракт)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

г. Зея

Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» в лице начальника Зейского отделения филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергосбыт" Кедо Владимира Сергеевича, действующего на основании доверенности № ДЭК-20-15/516Д от 01.01.2014, именуемое в дальнейшем «ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК», с одной стороны, и Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока", именуемое в дальнейшем «ПОТРЕБИТЕЛЬ», в лице генерального директора Свечникова Вадима Владимировича, действующего на основании Устава и Приказа №92/1 от 20.08.2012г, 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 - Правилами 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, Федеральным законом от 05.04.2013 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" (далее - Закон о контрактной системе), иными нормативно-правовыми актами, регулирующими правоотношения в сфере электроэнергетики и государственных (муниципальных) закупок, 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 и/или субъектов электроэнергетики, в том числе, по применению тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), на территориях, включенных в неценовые зоны оптового рынка, а также нормативно-правовых актов в сфере государственных (муниципальных) закупок 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 32144-2013), 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,

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

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.

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:

ОАО "ДРСК", 675000, Амурская область, г.Благовещенск, ул. Шевченко, 28, тел: 8 (800) 1000-397, doc@drsk.ru;

ООО "Трансэнерго", 676208, обл. Амурская, р-н Зейский, с. Береговой, ул. Гагарина, дом № 13/10, тел: 8 (41658) 51-4-55, Transenergo-Set@mail.ru.

2.1.3. Для организаций, обеспечивающих безопасность государства, не производить ограничение подачи электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ в пределах установленных ему главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на его счета. (Приложение № 3 к Постановлению Правительства Российской Федерации от 29 мая 2002 г. N 364).

2.1.4. 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.

В случае принятия решения об одностороннем отказе от исполнения договора в течение одного рабочего дня, следующего за датой принятия указанного решения ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК направляет уведомление об этом ПОТРЕБИТЕЛЮ по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу, указанному в настоящем договоре, а также телеграммой, либо посредством факсимильной связи, либо по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование такого уведомления и получение подтверждения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ о его вручении ПОТРЕБИТЕЛЮ.

Датой надлежащего уведомления является дата получения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ подтверждения о вручении ПОТРЕБИТЕЛЮ указанного уведомления. Договор считается расторгнутым через 10 дней с даты надлежащего уведомления об отказе от исполнения настоящего договора. Если до истечения указанного срока ПОТРЕБИТЕЛЬ устранил нарушения, послужившие основанием к принятию ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ решения об отказе от исполнения договора, данное решение подлежит отмене.

## **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. Предоставить подтверждение наличия установленного лимита в рамках бюджетных обязательств.

3.1.4. При несвоевременном поступлении средств на лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

3.1.5. 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.

3.1.6. 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.

3.1.7. 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.

3.1.8. 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.

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

3.1.10. 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.

3.1.11. 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.

3.1.12. 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.

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


3.1.14. 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.

3.1.15. 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).

3.1.16. 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.

3.1.17. 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).

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



3.1.19. 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.

3.1.20. 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.

3.1.21. 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.

3.1.22. 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.

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

3.1.24. 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.

3.1.25. В течение 3-х дней с момента соответствующего изменения письменно сообщать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ об изменениях 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.

3.1.26. В случае принятия решения об одностороннем отказе от исполнения договора в течение одного рабочего дня, следующего за датой принятия указанного решения, разместить соответствующую информацию в единой информационной системе и направить ее ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу, указанному в настоящем договоре, а также телеграммой, либо посредством факсимильной связи, либо по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование такого уведомления и получение ПОТРЕБИТЕЛЕМ подтверждения о его вручении ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ.

Датой надлежащего уведомления является дата получения ПОТРЕБИТЕЛЕМ подтверждения о вручении ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ указанного уведомления. Договор считается расторгнутым через 10 дней с даты надлежащего уведомления об отказе от исполнения настоящего договора.

При реализации права на односторонний отказ от исполнения договора произвести ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ оплату 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, выставяемого ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

3.1.27. 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 в порядке, указанном в п. 3.1.26.

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)

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

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, 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, в течение 2-х рабочих дней с момента снятия.

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;

Гарантирующий поставщик 

Потребитель \_\_\_\_\_

- 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. ЦЕНА ДОГОВОРА. 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 (мощность).

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](http://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.

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.

5.4. Цена настоящего договора определяется в пределах лимитов бюджетных обязательств, является твердой и составляет \_\_\_\_\_ рублей на весь период его исполнения.

Изменение договора допускается, если по предложению ПОТРЕБИТЕЛЯ увеличивается предусмотренный договором договорной объем потребления электроэнергии не более чем на десять процентов или уменьшается предусмотренный договором договорной объем потребления электроэнергии не более чем на десять процентов.

По соглашению сторон допускается изменение суммы договора пропорционально увеличению или уменьшению объема потребления электроэнергии, но не более чем на десять процентов суммы договора.

При недостаточности лимитов бюджетных обязательств для оплаты электрической энергии до окончания срока действия настоящего договора он подлежит прекращению.

## 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:

- предьявляет 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

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

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 признается исполненным с даты, указанной в платежных документах, подтверждающих списание денежных средств с единого счета бюджета в пользу 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 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 независящих 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.

8.6. В случае просрочки исполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств, предусмотренных настоящим договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств, предусмотренных договором, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней).

Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного срока исполнения обязательства. Такая пеня устанавливается в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка РФ от неуплаченной в срок суммы.

Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств, предусмотренных договором, за исключением просрочки исполнения обязательств по оплате. Размер штрафа определяется в порядке, установленном Постановлением Правительства РФ от 25.11.2013г. №1063 "Об утверждении Правил определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом (за исключением просрочки исполнения заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем), и размера пени, начисляемой за каждый день просрочки исполнения



поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательства, предусмотренного контрактом" (далее - Постановление Правительства РФ от 25.11.2013г. №1063).

8.7. В случае просрочки исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств, предусмотренных контрактом, ПОТРЕБИТЕЛЬ направляет ему требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательства, предусмотренного договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного срока исполнения обязательства, и устанавливается в размере, определенном в порядке, установленном Постановлением Правительства РФ от 25.11.2013г. №1063.

Штрафы начисляются за неисполнение или ненадлежащее исполнение ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств, предусмотренных договором, за исключением просрочки исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств и устанавливается в размере, определенном в порядке, установленном Постановлением Правительства РФ от 25.11.2013г. №1063.

## 9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий контракт вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.01.2015 г. и действует до 31.12.2015 г.

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.

### 9. 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.

## 10. Адреса сторон и банковские реквизиты:

### ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

### ПОТРЕБИТЕЛЬ

Открытое акционерное общество  
«Дальневосточная энергетическая компания»

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты  
Дальнего Востока"

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

Адрес: 680021, г.Хабаровск, ул.Ким-Ю-Чена,37  
Телефоны: (41658) 2-42-99 - тел, факс, (4162) 99-00-  
94

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

Руководитель: 51-58-19, 8-914-538-45-93  
Гл. бухгалтер: (4162) 99-00-89, 8-914-570-24-20  
Экономист: \_\_\_\_\_  
Телефакс: \_\_\_\_\_

Зейское отделение филиала открытого  
акционерного общества "Дальневосточная  
энергетическая компания" "Амурэнергосбыт"



676243, Амурская обл., г. Зея, пер. Лаврушинский, д. 3

**Банковские реквизиты:**

1.1 Для текущих платежей:

Получатель платежа: Зейское отделение филиала  
открытого акционерного общества "Дальневосточная  
энергетическая компания" "Амурэнергосбыт"  
Р/с 40702810803170107155, К/с  
30101810600000000608, БИК 040813608  
Банк: Дальневосточный банк ОАО "Сбербанк России"  
г. Хабаровск  
ИНН 2723088770, КПП 280503001

**Банковские реквизиты:**

Р/с 40503810709070000001  
Банк ХФ ОАО "МДМ БАНК" г.Хабаровск  
БИК 040813825, К/с 30101810700000000825  
ИНН 2815014915, КПП 272101001

1.2 Для оплаты 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

  
\_\_\_\_\_  
В. С. Кедо  
« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
В. В. Свечников  
« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_ г.

М.П.

М.П.

**Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии (мощности)  
на 2015 год**

**ПОТРЕБИТЕЛЬ:** Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухомова, 31, оф. 304

Объект: \_\_\_\_\_

Адрес: \_\_\_\_\_

**1. Договорные величины отпуска электроэнергии (мощности)**

**Менее 670 кВт:**

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего
	15,565	13,115	12,010	10,980	8,350	7,970	8,930	9,930	10,110	12,170	13,530	15,220	137,880
<b>в т.ч. по тарифным группам (уровням напряжения)</b>													
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего
Одноставочный тариф с МАХ Р менее 150кВт (Бюджет, СП), в тыс. кВт.ч	1,950	1,560	1,500	1,500	0,900	0,550	0,510	0,510	0,660	0,660	0,960	1,620	12,880
Одноставочный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Бюджет, СП), в тыс. кВт.ч	13,000	11,000	10,000	9,000	7,000	7,000	8,000	9,000	9,000	11,000	12,000	13,000	119,000
Одноставочный тариф с МАХ Р менее 150кВт (Бюджет, ИП), в тыс. кВт.ч	0,615	0,555	0,510	0,480	0,450	0,420	0,420	0,420	0,450	0,510	0,570	0,600	6,000
<b>Итого договорные величины электроэнергии за год - 137,88 тыс. кВт.ч</b>													
<b>Всего за год 137,88 тыс. кВт.ч, в том числе:</b>	15,565	13,115	12,010	10,980	8,350	7,970	8,930	9,930	10,110	12,170	13,530	15,220	137,880

**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"  
Начальник Зейского отделения филиала ОАО  
"ДЭК" "Амурэнергосбыт"

В. С. Кело  
2014 г.

М.П.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты  
Дальнего Востока"  
Генеральный директор

В. В. Свечников

« \_\_\_\_\_ » 2014 г.

М.П.

**Величины заявленной мощности на 2014 г.**

**ПОТРЕБИТЕЛЬ: Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"**

Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухоморова, 31, оф. 304

**1. Величины заявленной мощности, кВт:**

№ электростанции	Наименование объекта	Уровень напряжения	Максимальная мощность	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	Аэропорт Зей	СН2	225	40	40	40	30	30	30	30	30	30	40	40	40
2	Аэропорт п. Октябрьский	НН	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Аэропорт п. Бохан	НН	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Аэропорт п. Березовый	СН2	2,5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Аэропорт п. Горный	СН2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"  
Начальник Зейского отделения филиала ОАО "ДЭК"  
"Амурэнергосбыт"

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
  
В. С. Кедо

М.П.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"  
Генеральный директор

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
В. В. Свечников

М.П.

**Максимальная мощность энергопринимающего оборудования**

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухоморова, 31, оф. 304

**1. Объекты с максимальной мощностью менее 670 кВт:**

1.1 Суммарная присоединенная мощность: 261,5 кВА,

1.2 Суммарная максимальная (разрешенная к использованию) мощность: 235,5 кВт,

**В том числе по объектам:**

Наименование объекта	№ электроустановки	Уровень напряжения	Электрический адрес	Наименование (И.С. П.И. электроприемника (двигатели и др.))	Электроустановка	
					Количество трансформаторов (двигателей и др.)	Мощность присоединенная, кВА максимальная, кВт
Аэропорт Зей	1	СН2	СН "Северные электрические сети" Зейский РЭС/Светлая/Ф-1 СЭС Аэропорт/ПН 1 Аэропорт		250	225
Аэропорт п. Октябрьский	2	ПН	СН "Северные электрические сети" Зейский РЭС/Октябрьская/Ф-16 СЭС "Октябрьский" п. Октябрьский/ПН 6/400 кВА/Ф-2		2,2	2
Аэропорт п. Боханик	3	ПН	СН "Северные электрические сети" Зейский РЭС/Боханик/Ф-10 СЭС п. Бохан/ПН 2/250 кВА/Ф-1		3,3	3
Аэропорт п. Березовый	4	СН2	СН "Северные электрические сети" Зейский РЭС/Дамбуки/Ф-15 п. Березовой/ПН 4 "Аэропорт"		2,7	2,5
Аэропорт п. Горный	6	СН2	СН "Северные электрические сети" Зейский РЭС/Улак/Ф-1 СЭС п. Горный/ПН 100 кВА Аэропорт/100 кВА		3,3	3

Электрооборудование принадлежит ПОТРЕБИТЕЛЮ на правах

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Начальник Зейского отделения филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергосбыт"

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
В. С. Кело

М.П.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Генеральный директор

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
В. В. Свечников

М.П.

Перечень точек поставки и измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность), с указанием мест их установки

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"  
 Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухомова, 31, оф. 304

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

Наименование	Электростанция				Точка учета				Прибор учета электроэнергии				Точка поставки	Тр-р тока П/12, А	Тр-р тарифа П/12, В	Расчетный коэф-фициент	Тарифная группа	Холодого хода на трансформаторе, %	Потери в точках учета	Показания на дату начала исполнения договора
	№ электростанции	Категория по максимальной мощности	№ позиции	Тип	Уровень напряжения	Наименование	Заводской номер	Класс точности	Тип	Место расположения	Балансовая принадлежность	Тр-р тока П/12, А								
Амурпорт-Зей	1	Менее 670 кВт	2	Общий	СН2	СН2	ФЭУ-250/3ВА с ф. 17С Светлая	01800394	0,5	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	СН-Северные электрические сети Зейский РЭС Светлая Ф-1 (Бюджет, СН2)	60	1	60	Однотарифный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Бюджет, СН2)	0	3 524,7
Амурпорт-Зей	1	Менее 670 кВт	2	Минусовый	СН2	СН2	Счетчик учета электроэнергии XXV-7000000 18 кл. 100 вольт			Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	СН-Северные электрические сети Зейский РЭС Светлая Ф-1 (Бюджет, СН2)	1	1	1	Однотарифный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Бюджет, СН2)	0	
Амурпорт-Зей	1	Менее 670 кВт	6	Минусовый	СН2	СН2	Счетчик учета электроэнергии XXV-7000000 18 кл. 100 вольт	00784181	2	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	СН-Северные электрические сети Зейский РЭС Светлая Ф-1 (Бюджет, СН2)	1	1	1	Однотарифный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Бюджет, СН2)	0,3	
Амурпорт-Океанский	2	Менее 670 кВт	1	Общий	СН3	СН3	ФЭУ-250/3ВА с ф. 17С Светлая	02848207	1	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	СН-Северные электрические сети Зейский РЭС Океанский Ф-6 СЭС (Бюджет, СН3)	1	1	1	Однотарифный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Бюджет, СН3)	2,02	3 860
Амурпорт-Бовинка	3	Менее 670 кВт	1	Общий	СН3	СН3	ФЭУ-250/3ВА с ф. 17С Светлая	08080505	2	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	СН-Северные электрические сети Зейский РЭС Бовинка Ф-2 СЭС (Бюджет, СН3)	1	1	1	Однотарифный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Бюджет, СН3)	0,3	1 604
Амурпорт-Бовинка	3	Менее 670 кВт	1	Общий	СН2	СН2	ФЭУ-250/3ВА с ф. 17С Светлая	01800394	1	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	СН-Северные электрические сети Зейский РЭС Бовинка Ф-2 СЭС (Бюджет, СН2)	1	1	1	Однотарифный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Бюджет, СН2)		1 152
Амурпорт-Бовинка	6	Менее 670 кВт	1	Общий	СН2	СН2	ФЭУ-250/3ВА с ф. 17С Светлая	03803738	1	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	Меркури	ФЭУ-0,4 кВ в т.ч. Дельного Востока	СН-Северные электрические сети Зейский РЭС Бовинка Ф-2 СЭС (Бюджет, СН2)	1	1	1	Однотарифный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Бюджет, СН2)	1,89	3 235

Сроки поверок приборов учета электроэнергии и измерительных комплексов

№ электро-установки	Точка учета		Наименование измерительного комплекса		Тип	Заводской номер	Прибор учета электроэнергии	
	Наименование	№ позиции	Наименование	№ позиции			Тип выпуска	Квартал - год поверки
1	СН2) т.ч. №-250/3ВА с ф. 17С Светлая	2	Счетчик	2	Меркури 250 АХ	01800394	01.01.2018	01.01.2018
1	СН2) т.ч. №-250/3ВА с ф. 17С Светлая	2	Тр-р Т	1	Меркури 250 АХ	334981	01.01.2012	30.03.2016
1	СН2) т.ч. №-250/3ВА с ф. 17С Светлая	2	Тр-р Т	1	Меркури 250 АХ	334981	01.01.2012	30.03.2016
1	СН2) т.ч. №-250/3ВА с ф. 17С Светлая	2	Тр-р Т	1	Меркури 250 АХ	334981	01.01.2012	30.03.2016

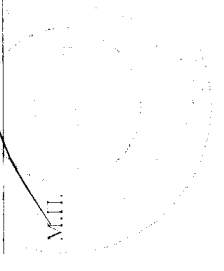
1	Минус До: ЗЕБОО0001623 - ОУ "Центр обслуживания ГЗ": "Амурский облестр" Амур. обл. г. Благов.	9	Счетчик	Меркантиль 201.22	6878483	01.01.2008	31.12.2024
2	4449 Амурская облестр: Октябрьская	9	Счетчик	Меркантиль 201.04	92848297	01.01.2008	01.01.2024
3	4449 Амурская облестр: Октябрьская	9	Счетчик	СО-УД6766	68485405	08.11.2006	08.11.2022
4	4449 Амурская облестр: Октябрьская	9	Счетчик	Меркантиль 219. AR	61899482	01.01.2008	01.01.2018
6	4449 Амурская облестр: Октябрьская	9	Счетчик	Меркантиль 201.5	63863738	01.01.2008	30.06.2024

**П РАДАНТІРІУЮЩІЙ ПОСТАВІШК**

Октябрьское акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Начальник Зейского отделения филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергооблестр"

« \_\_\_\_\_ » В. С. Келю \_\_\_\_\_ 2014 г.



М.П.

**ПОТРЕБИТЕ.ЛЬ**

Федеральное казенное предприятие  
"Аэропорты Дальнего Востока"  
Генеральный директор

« \_\_\_\_\_ » В. В. Свечников \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"  
 Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухомова, 31, оф. 304

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

№ №	№ и дата акта	Стороны подписавшие АРБИ			Наименование объекта	Электрический адрес объекта	Адрес объекта
		Потребитель	Сетевая организация	Собственник эл.сетей (при опосредованном присоединении)			
1	30984 от 24.10.2012	ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"	ОАО "ДРСК"		Аэропорт Зeya	СН "Северные электрические сети"/Зейский РЭС/Светлая/Ф-1 С"С" Аэропорт/ТП 1 Аэропорт	676246, обл. Амурская, г. Зeya, АЭРОПОРТ
2	40536 от 24.10.2012	ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"	ОАО "ДРСК"		Аэропорт п.Октябрьский	СН "Северные электрические сети"/Зейский РЭС/Октябрьская /Ф 16 С"С" "Октябрьский" п.Октябрьский/ТП 6/400 кВА/Ф-2	676221, обл. Амурская, р-н Зейский, с Октябрьский
3	40535 от 24.10.2012	ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"	ОАО "ДРСК"		Аэропорт п.Бомнак	СН "Северные электрические сети"/Зейский РЭС/Бомнак/Ф-10 С"С" п.Бомнак/ТП 2/250 кВА/Ф-1	676226, обл. Амурская, р-н Зейский, с Бомнак
4	блн от 01.11.2012	ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"	ООО "Трансэнерго"		Аэропорт п.Береговой	СН "Северные электрические сети"/Зейский РЭС/Дамбуки/Ф-15 п.Береговой/ТП 44 "Аэропорт"	676208, обл. Амурская, р-н Зейский, с Береговой
6	40534 от 24.10.2012	ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"	ОАО "ДРСК"		Аэропорт п.Горный	СН "Северные электрические сети"/Зейский РЭС/Улак/Ф-1 С"С" п.Горный/ТП 100 кВА Аэропорт/100 кВА	676235, обл. Амурская, р-н Зейский, с Горный, здание Аэропорта

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество  
 "Дальневосточная энергетическая компания"  
 Начальник Зейского отделения филиала ОАО  
 "ДЭК" "Амурэнергообъгт"

В. С. Кедо

«        »        2014 г.

М.П.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты  
 Дальнего Востока"  
 Генеральный директор

В. В. Свечников

«        »        2014 г.

М.П.

## Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности на 2014 год

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухомова, 31, оф. 304

## 1. Предельные значения коэффициента реактивной мощности:

Наименование объекта	№ электроустановки	Положение точки присоединения потребителя к электрической сети	$\text{tg } \varphi$
Аэропорт Зея		СП "Северные электрические сети"/Зейский РЭС/Светлая/Ф-1 СЭС Аэропорт/ТП 1 Аэропорт	
Аэропорт п.Октябрьский		СП "Северные электрические сети"/Зейский РЭС/Октябрьская/Ф-16 СЭС "Октябрьский" п.Октябрьский/ТП 6/400 кВА/Ф-2	
Аэропорт п.Бомнак		СП "Северные электрические сети"/Зейский РЭС/Бомнак/Ф-10 СЭС п.Бомнак/ТП 2/250 кВА/Ф-1	
Аэропорт п.Береговой		СП "Северные электрические сети"/Зейский РЭС/Дамбуки/Ф-15 п.Береговой/ТП 44 "Аэропорт"	
Аэропорт п.Горный		СП "Северные электрические сети"/Зейский РЭС/Улак/Ф-1 СЭС п.Горный/ТП 100 кВА Аэропорт/100 кВА	

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"

Начальник Зейского отделения филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергообит"

В. С. Кедо

«    » 2014 г.

М.П.

## ПОТРЕБИТЕЛЬ

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Генеральный директор

В. В. Свечников

«    »

2014 г.

М.П.



**АКТ**

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

Утверждаю

Руководитель Потребителя  
электрической энергии

В. В. Свечников

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 электро-снабжения		Линии, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или ручную)		Сроки сокращения электро-снабжения до уровня аварийной брони	Технологическая броня электро-снабжения		Допустимое время перерыва электро-снабжения энергоснабжающей организации, принимающей устройства, подключенного к токоприемникам технологической брони, час.
				Перечень токоприемников аварийной брони	Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт	Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт	Перечень токоприемников технологической брони		Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации:  
питающие линии № \_\_\_\_\_ могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
2. Питающие линии № \_\_\_\_\_ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
3. Питающие линии № \_\_\_\_\_ могут быть отключены немедленно отключает \_\_\_\_\_ кВт из \_\_\_\_\_ точек.
4. По требованию сетевой организации Потребитель немедленно отключает \_\_\_\_\_ ; запрещено \_\_\_\_\_.
5. 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 длительности допустимых токовых нагрузок;
- линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительности 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 или 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

---

Форма утверждена  
 ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК  
  
 В. С. Кедо  
 « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
 М.П.

Форма утверждена  
 ПОТРЕБИТЕЛЬ  
 \_\_\_\_\_ В. В. Свечников  
 « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
 М.П.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"  
 ПОТРЕБИТЕЛЬ: Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"  
 Адрес: \_\_\_\_\_

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**приема-передачи электрической энергии (мощности)**

Дата составления \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

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

Номер по порядку	Объект учета/ Товар Наименование, характеристика, сорт, артикул товара	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:**  
 Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Генеральный директор \_\_\_\_\_  
(должность) (подпись)

В. В. Свечников \_\_\_\_\_  
(расшифровка подписи)

М.П.

**Гарантирующий поставщик**  
 Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Начальник Зейского отделения филиала ОАО "ДЭК"  
 "Амурэнергосбыт" \_\_\_\_\_  
(должность) (подпись)

В. С. Кедо \_\_\_\_\_  
(расшифровка подписи)

М.П.

К ДОГОВОРУ № ЗЕООЭ0001233 от \_\_\_\_\_

**Форма утверждена**  
**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**  
 Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

В. С. Кедо  
 \_\_\_\_\_ 2014 г.  
 М.П.

**Форма утверждена**  
**ПОТРЕБИТЕЛЬ**  
 Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

В. В. Свечников  
 \_\_\_\_\_ 2014 г.  
 М.П.

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:** Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

**ПОТРЕБИТЕЛЬ:** Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

**Корректировочный АКТ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.**  
**к Акту приема - передачи электрической энергии (мощности) № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.**  
**договор № ЗЕООЭ0001233 от \_\_\_\_\_**

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)	
								кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	электрическая энергия (мощность)	до изменения						
		после изменения		X				
		увеличение		X				
		уменьшение						
2.	электрическая энергия (мощность) по Акту о неучтенном потреблении электроэнергии № _____ от _____	до изменения						
		после изменения		X				
		увеличение		X				
		уменьшение		X				
<b>Всего увеличение</b>								
<b>Всего уменьшение</b>								

Подписи сторон:

**ПОТРЕБИТЕЛЬ:**

(должность)

М.П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:**

(должность)

М.П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Форма утверждена

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
  
М.П.

В. С. Кедо

Форма утверждена

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
В. В. Свечников

М.П.

*Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период  
\_\_\_\_\_ месяца 20\_\_\_\_ г.*

**ПОТРЕБИТЕЛЬ:** Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Дата снятия показаний: \_\_\_\_\_

№ п/п	Наименование объекта	№ точки учета	№ счетчика	Показания на день снятия	Предыдущие показания	Разница показаний	Расчетный коэффициент	Расход эл.энергии без учета потерь

Подпись руководителя  
или лица, имеющего право подписи  
в соответствии с приложением №10.

Исполнитель: \_\_\_\_\_  
Телефон: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ М.П.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ: Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"**

Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухина, 31, оф. 304

**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	Свечников Вадим Владимирович	Генеральный директор		51-58-19, 8-914-538-45-93	
2	Евгенова Наталья Григорьевна	Главный бухгалтер		(4162) 99-00-89, 8-914-570-24-20	
3					
4					
2. Список лиц, имеющих право:					
- ведения оперативных переговоров, а также лиц, ответственных за подписание и предоставление плановых почасовых объемов потребления (Приложение № 6) и актов снятия показаний приборов учета (Приложения 9, 9.1) - 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.					
5	Чигрин Сергей Маркович	Заместитель генерального директора		(4162) 99-00-90	
6	Тафатулин Александр Фомирович	Директор филиала		(41658) 2-42-99	
7					
8					


**Примечание**

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

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество  
"Дальневосточная энергетическая  
компания"

Начальник Зейского отделения филиала  
ОАО "ДЭК" "Амурэнергосбыт"

 В. С. Кедо  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты  
Дальнего Востока"

Генеральный директор

\_\_\_\_\_ В. В. Свечников  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.

М.П.