

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № ТУООЭ0002047

г. Тында

«___» «___» 201 г.

Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» в лице начальника Тындинского отделения филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергосбыт" Ермишко Александра Анатольевича, действующего на основании доверенности № ДЭК-20-15/469 Д 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, 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 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, 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.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

№ 2016

Контактная информация СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства ПОТРЕБИТЕЛЯ:
МУП "Горэлектротеплосеть" г.Тында, 676290, Амурская обл., г. Тында, ул.Летная 9, тел: (41656) 57-302, факс (41656) 57-327, lvl@ets.tynda.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 проверок принадлежащих ПОТРЕБИТЕЛЮ приборов учета, в случае если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических проверок 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.

3.1.8. Уведомлять СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ о намерении демонтировать в целях замены, ремонта и/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.

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

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 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

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

(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 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 изменений 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, 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.

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

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.

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)

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

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 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 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).

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

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 устройства ПОТРЕБИТЕЛЯ.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор вступает в силу с 1 января 2015 г. и действует до 31 декабря 2015 г.

9.2. 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

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

Тындинское отделение филиала открытого
акционерного общества "Дальневосточная
энергетическая компания" "Амурэнергосбыт"
676282, Амурская обл., г. Тында, ул. Советская, д. 53

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты
Дальнего Востока"

Адрес: 680021, г. Хабаровск, ул. Ким-Ю-Чена, дом 37
Телефоны: (84162) 59-34-65, 99-00-94, 99-00-90, 8-
914-389-07-53 Артем Олегович Горев
Руководитель: 8914-538-4593
Гл. бухгалтер: _____
Экономист: _____

Телефакс: _____



Банковские реквизиты:

1.1 Для текущих платежей:

Получатель платежа: Тындинское отделение филиала
открытого акционерного общества "Дальневосточная
энергетическая компания" "Амурэнергосбыт"
Р/с 40702810303020102218, К/с
30101810600000000608, БИК 040813608
Банк: Дальневосточный банк ОАО "Сбербанк России"
г. Хабаровск
ИНН 2723088770, КПП 280832002

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

_____ А. А. Ермашко

« _____ » 20 ____ г.



Банковские реквизиты:

Р/с 40502810409070000001

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

В. В. Свечников

« 06 » 02 20 15 г.

М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"
Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухина, дом № 31, каб. 304

200 кВА, 200 кВт,

1.1 Суммарная присоединенная мощность:

1.2 Суммарная максимальная (разрешенная к использованию) мощность: 200 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, кВт максимальная, кВт
Аэропорт	1	CH2	СП "Северные электрические сети"/Тындинский РЭС/Аэропорт/Ф-14 (9)/ТП-102 "Аэропорт"		200	200

M.II.

« » _____ 2014 г.

M.II.

ДЛЯ
ДОГОВОРОВ
КОНТРАКТОВ
СОГЛАШЕНИЙ

ПОТРЕБИТЕЛЬ: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"
Адрес: 675000, обл Амурская, г Благовещенск, ул Мухина, дом № 31, каб. 304

**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 31.10.2012	ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"	МУП "Горэлектротепло сеть" г.Тында		Аэропорт	СП "Северные электрические сети"/Тындински й РЭС/Аэропорт/Ф- 14 (9)/ТП-102 "Аэропорт"	676290, обл Амурская, г Тында

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

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

А. А. Ермашко

« _____ » _____ 2014 г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

федеральное казенное предприятие "Аэропорты
Дальнего Востока"
Генеральный директор

В. В. Свечников

« _____ » _____ 2014 г.

М.П.



Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии на 2015 год

ПОКУПАТЕЛЬ (ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК): федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Адрес: 675000, обл Амурская, г Благовещенск, ул Мухина, дом № 31, каб. 304

Объект: Аэропорт

Адрес 676290, обл Амурская, г Тында

1. Договорные величины отпуска электроэнергии в тыс. кВт.ч

Не менее 670 кВт:

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего
в т.ч. по тарифным группам (уровням напряжения)													
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего
Итого за год -													

Менее 670 кВт:

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего
	190,00	160,00	130,00	85,00	26,00	7,00	5,00	6,00	17,00	110,00	145,00	200,00	1 081,00
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 (Бюджет, СН2)	190,00	160,00	130,00	85,00	26,00	7,00	5,00	6,00	17,00	110,00	145,00	200,00	1 081,00
Итого за год - 1 081,00													

Всего за год 1 081,00 тыс. кВтч, в том числе:	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего
	190,00	160,00	130,00	85,00	26,00	7,00	5,00	6,00	17,00	110,00	145,00	200,00	1 081,00

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 Тындинского отделения филиала ОАО

"ДЭК" "Амурэнергосбыт"

А. А. Ермишко

2014 г.

ПОКУПАТЕЛЬ (ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК)

федеральное казенное предприятие "Аэропорты

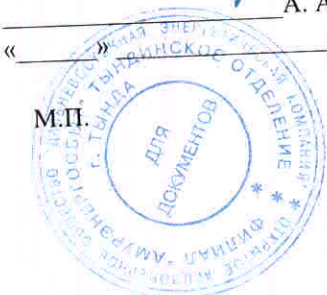
Дальнего Востока"

Генеральный директор

В. В. Свечников

« _____ » _____ 2014 г.

М.П.



Величины заявленной мощности на 2015 г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Адрес: 675000, обл Амурская, г Благовещенск, ул Мухина, дом № 31, каб. 304

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	Аэропорт	СН2	200	200	200	200	200	200	30	30	30	40	200	200	200

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Начальник Тындинского отделения филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергосбыт"

А. А. Ермишко

« _____ » _____ 2014 г.

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

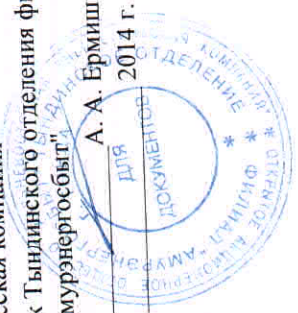
федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Генеральный директор

В. В. Свечников

« _____ » _____ 2014 г.

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 Мухоморова, дом № 31, каб. 304

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

Перечень мест установки приборов учета, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию по основному тарифу																									
Электроустановка										Точка учета				Прибор учета электроэнергии						Потери в точках учета				Показания на дату начала исполнения договора	
Наименование	№ электроустановки	Категория по максимальной мощности	№ позиции	Тип позиции	Уровень напряж.	Наименование	Заводской номер	Класс точн.	Тип	Место расположения	Балансовая принадлежность	Точка поставки	Тр-р тока П/12, А	Тр-р напрж. U / U2, В	Расчетный коэф- фициент	Тарифная группа	Холодного хода на трансформаторе, кВт·ч	Нагрузочные потери, %							
Аэропорт	1	Менее 670 кВт	1	Общий	CH2	Аэропорт с ячейки 14, ПС "Аэропорт"	04451661	0,5	Меркурий и 230 AR	РУ-0,4	ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"	СП "Северные электрические сети"/Тындинский РЭС/Аэропорт/Ф-14 (9)/ТП-102 "Аэропорт"	120	1	120	Одноставочный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Бюджет, CH2)			11 652						
Аэропорт	1	Менее 670 кВт	2	Минусовой	CH2	Минусовой: Аэроавиация ТП-102	05427789	1	Меркурий и 230 АМ	ТП-102	ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"	СП "Северные электрические сети"/Тындинский РЭС/Аэропорт/Ф-14 (9)/ТП-102 "Аэропорт"	1	1	1	Одноставочный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Бюджет, CH2)			18 181						
Аэропорт	1	Менее 670 кВт	3	Общий	CH2	Аэропорт с ячейки 9, ПС "Аэропорт"	04445869	0,5	Меркурий и 230 AR	Ячейка 9,	ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"	СП "Северные электрические сети"/Тындинский РЭС/Аэропорт/Ф-14 (9)/ТП-102 "Аэропорт"	120	1	120	Одноставочный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Бюджет, CH2)			6 950						
Аэропорт	1	Менее 670 кВт	4	Минусовой	CH2	Минусовой: Кафе и шиномонтажная мастерская	450012	1	СТЭ561	ВРУ - 0,4 кв Аэропорт 1 этаж	ИП Мамедов Нахид Рамис Оглы	СП "Северные электрические сети"/Тындинский РЭС/Аэропорт/Ф-14 (9)/ТП-102 "Аэропорт"	1	1	1	Одноставочный тариф с МАХ Р от 150кВт до 670 кВт (Бюджет, CH2)									

и измерительных трансформаторов

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 поверки	Квартал - год следующей поверки
Аэропорт с ячейки 14, ПС "Аэропорт"	1	Счетчик	Меркурий 230 AR	04451661	01.01.2009	31.12.2009	31.12.2019
Аэропорт	1	Тр-р I Фазы А	ТПШ-0,66	580593	01.09.2012	01.09.2012	01.09.2018
Аэропорт	1	Тр-р I Фазы В	ТПШ-0,66	580597	01.09.2012	01.09.2012	01.09.2018
Аэропорт	1	Тр-р I Фазы С	ТПШ-0,66	580592	01.09.2012	01.09.2012	01.09.2018
Минусовой: Аэроавиация ТП-102	2	Счетчик	Меркурий 230 AM	05427789	01.01.2010	31.12.2010	31.12.2020
Аэропорт с ячейки 9, ПС "Аэропорт"	3	Счетчик	Меркурий 230 AR	04455869	01.01.2009	31.12.2009	31.12.2019
Аэропорт	3	Тр-р I Фазы А	ТПШ-0,66	580594	01.09.2012	01.09.2012	01.09.2018
Аэропорт	3	Тр-р I Фазы В	ТПШ-0,66	580598	01.09.2012	01.09.2012	01.09.2018
Аэропорт	3	Тр-р I Фазы С	ТПШ-0,66	580591	01.09.2012	01.09.2012	01.09.2018
Минусовой: Кафе и шиномонтажная мастерская	4	Счетчик	СТЭ561	450012	01.01.2011	30.06.2011	30.06.2021

ПОТРЕБИТЕЛЬ

федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Генеральный директор

В. В. Свечников

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Начальник Тындинского отделения филиала ОАО "ДЭК"

"Амурэнергосбыт" * А. А. Ермишко

14 г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"
Адрес: 675000, обл Амурская, г Благовещенск, ул Мухоморова, дом № 31, каб. 304

Акт о наличии резервного источника питания

Наименование объекта	№ электроустановки	Основной источник питания	Резервный источник питания	АПВ/АВР	Наличие автономного источника питания			
					Тип	Мощность, кВА	Активная мощность, кВт	cos φ
Аэропорт	1	СП "Северные электрические сети"/Тындинский РЭС/Аэропорт/Ф-14 (9)/ПП-102 "Аэропорт"		Наличие АПВ _____ Кратность АПВ _____ Наличие АВР _____ по стороне _____ кВ Кратность АВР _____				

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК
Открытое акционерное общество
"Дальневосточная энергетическая компания"
Начальник Тындинского отделения филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергосбыт"
_____ для А. А. Ермишко
« _____ » _____ 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 2015 год**ПОТРЕБИТЕЛЬ:** федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Адрес: 675000, обл Амурская, г Благовещенск, ул Мухина, дом № 31, каб. 304

1. Предельные значения коэффициента реактивной мощности:

Наименование объекта	№ электроустановки	Положение точки присоединения потребителя к электрической сети	tg φ
Аэропорт		СП "Северные электрические сети"/Тыдинский РЭС/Аэропорт/Ф-14 (9)/ТП-102 "Аэропорт"	

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 Тыдинского отделения филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергосбыт"

А. А. Ермашко

2014 г.

**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 (контракта) 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

Часть 1. 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 токо-приемников аварийной брони	Максимальная мощность токопри-емников аварийной брони, кВт	Линии, на которые может быть переклю-чена нагрузка, и средства перекл-чения (устройства автоматичес-кого включения резерва или вручную)	Сроки сокраще-ния электро-снабжения до уровня аварийной брони	Перечень токоприем-ников технологической брони	Макси-мальная мощ-ность токопри-емников технологической брони, кВт	Продолжи-тельность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час.	Допустимое время перерыва электроснаб-жения энерго-принимающего устройства, подключенного к токоприем-никам техно-логической брони, час.
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 № _____, могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
- Питающие линии № _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
- Питающие линии № _____ могут быть отключены немедленно отключает _____ кВт из _____ точек.
- По требованию сетевой организации Потребитель немедленно включения резерва: разрешено _____; запрещено _____.
- 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 оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок Потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок Потребителя от внешнего источника 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



Форма утверждена
ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

А. А. Ермишко
_____ 2014 г.

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 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)								

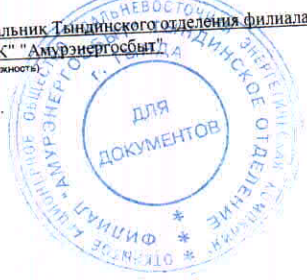
Подписи сторон

Потребитель:
федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"
Генеральный директор _____
(подпись)

В. В. Свечников _____
(расшифровка подписи)

М.П.
Гарантирующий поставщик
Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"
Начальник Тындинского отделения филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергосбыт" _____
(подпись)

А. А. Ермишко _____
(расшифровка подписи)



К КОНТРАКТУ № ТУОО30002047 от _____

Форма утверждена

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

В. В. Свечников

« _____ » 2014 г.

М.П.

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

« _____ » 20 _____ г.

Корректировочный АКТ № _____ от _____ г.

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

контракт № ТУОО30002047 от _____

и представитель ПОТРЕБИТЕЛЯ

Мы, нижеподписавшиеся, представитель в лице _____, 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	4	5	6	7	8
1.	электрическая энергия (мощность)	до изменения после изменения увеличение уменьшение		X X			
2.	электрическая энергия (мощность) по Акту о неучтенном потреблении электроэнергии № _____ от _____	до изменения после изменения увеличение уменьшение		X X X X			
Всего увеличение				X			
Всего уменьшение				X			

Подписи сторон:

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

(должность)

М.П.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

(должность)

М.П.



Форма утверждена

ПОТРЕБИТЕЛЬ

федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

В. В. Свечников

2014 г.

М.П.

Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период
месяц 20__ г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Дата снятия показаний: _____

[illegible]

М.П.

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

Исполнитель:

Телефон:

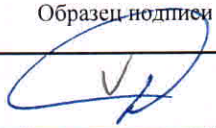


ПОТРЕБИТЕЛЬ: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Адрес: 675000, обл Амурская, г Благовещенск, ул Мухина, дом № 31, каб. 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			
2					
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	Свечников Вадим Владимирович	Генеральный директор			
6					
7					

Примечание

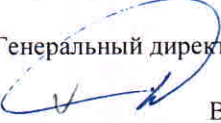
При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИКОткрытое акционерное общество
"Дальневосточная энергетическая
компания"Начальник Тындинского отделения
филиала ОАО "ДЭК" "Амурэнергосбыт"А. А. Ермишко
« _____ » _____ 2014 г.

М.П.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**федеральное казенное предприятие
"Аэропорты Дальнего Востока"

Генеральный директор

 В. В. Свечников

« _____ » _____ 2014 г.

М.П.

