




Открытое акционерное общество

**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»  
Приморские электрические сети**

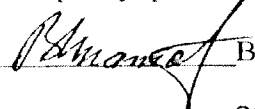
ул. Командорская, 13а, г. Владивосток, Приморский край, 690080 Тел: (4232) 22-32-12 приемная, Факс: (4232)26-45-02,  
E-mail: doc@prim.drisk.ru ОКПО 97053894, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/253731001

**«Согласовано»:**

И.о. Заместителя директора  
по развитию и инвестициям

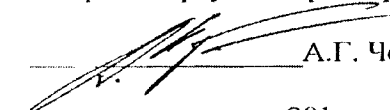
  
В.Б. Инатов  
«\_\_» \_\_\_\_ 201\_\_ г.

Начальник отдела организации  
строительства и технического  
надзора и управления инвестициями

  
В.Б. Инатов  
«\_\_» \_\_\_\_ 201\_\_ г.

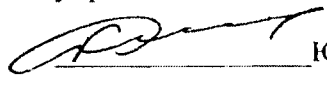
**«Утверждено»:**

Заместитель директора  
по транспорту электроэнергетики

  
А.Г. Червяков  
«\_\_» \_\_\_\_ 201\_\_ г.

**«Согласовано»:**

Начальник службы средств  
диспетчерского и технологического  
управления

  
Ю.М. Корниенко  
«\_\_» \_\_\_\_ 201\_\_ г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на выполнение работ по модернизации систем учета электроэнергии подстанций 110/35/6(10) кВ Находкинского РРЭС СП ПЮЭС (в рамках создания АИИС КУЭ РРЭ филиала ОАО «ДРСК»-«Приморские ЭС»);

на выполнение работ по модернизации систем учета электроэнергии подстанций 110/35/6(10) кВ Находкинского РРЭС СП ПЮЭС (в рамках создания АИИС КУЭ РРЭ филиала ОАО «ДРСК»-«Приморские ЭС»);

### **1. Основание для проведения работ:**

1.1. Инвестиционная программа ОАО «ДРСК» по модернизации систем учета электроэнергии в рамках создания автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (далее АИИС КУЭ) розничного рынка филиала ОАО «ДРСК» – «Приморские электрические сети» на 2014 г.

1.2. ГОСТ 34.602-89 «Комплекс стандартов на автоматизированные системы».

### **2. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к выполнению работ.**

2.1. Федеральные Законы Российской Федерации:

2.1.1. «Об электроэнергетике» от 26 марта 2003г. № 35 ФЗ;

2.1.2. «О техническом регулировании» от 27.12.2002г. № 184-ФЗ;

2.1.3. «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 N 102-ФЗ (ред. от 18.07.2011).

2.2. Постановление Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. «О функционировании розничных рынков электрической электроэнергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (вместе с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии»;

2.3. «Правила эксплуатации электроустановок потребителей» от 31 марта 1992 г.;

2.4. «Правила устройства электроустановок» ПУЭ-6, ПУЭ-7 издание – Новосибирск 2009 год;

2.5. РД 34.09.191 94 «Типовая инструкция по учету электроэнергии при ее производстве, продаже и распределении»;

2.6. РД 34.11.333 97 «Учет электрической энергии и мощности на энергообъектах. Типовая методика выполнения измерений количества электрической энергии»;

2.7. РД 34.11.334 97 «Учет электрической энергии и мощности на энергообъектах. Типовая методика выполнения измерений количества электрической мощности»;

2.8. РД 34.11.114-98 «Автоматизированные системы контроля и учета электроэнергии и мощности. Основные нормируемые метрологические характеристики. Общие требования».

2.9. ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия»;

2.10. ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

2.11. «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», утв. 2003 г.

2.12. «Объемы и нормы испытаний электрооборудования», М 1998 г.

### **3. Объекты автоматизации**

Объектами автоматизации являются точки учёта электроэнергии филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские электрические сети», на оборудовании производства ООО «Прософт-Системы» г. Екатеринбург.

Оснащение учетом и организация автоматизированного съема показаний электроэнергии предусматривается на следующих подстанциях ПС 35/6 кВ «Астафьева», ПС 35/6 кВ «Бархатная», ПС 35/6 кВ «Гайдамак», ПС 110/6 кВ «Голубовка», ПС 110/6 кВ «НСРЗ», ПС 35/6 кВ «Рыбники», ПС 35/6 кВ «Связь», ПС 35/ 6 кВ «УАМР», 110/35/6 кВ «Екатериновка», ПС 110/6 кВ «ЖБФ»):

Конечным результатом работы по модернизации систем учета электроэнергии должен являться полный (сто процентный) автоматизированный сбор данных о потребленной электроэнергии со всех приборов учета, установленных на вводах и отходящих фидерах 110/35/6(10)-0,4 кВ, подстанций филиала ОАО «ДРСК» – «Приморские ЭС» по GSM каналу от УСПД до центра сбора и обработки данных, через программный продукт ООО «Прософт-Системы» (Конфигуратор УСПД «ЭКОМ-3000»).

### **4. Основные требования к выполнению работ по модернизации систем учета розничного рынка филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» в рамках создания АИИС КУЭ.**

4.1. Заказчик передает по акту передачи в монтаж оборудование Подрядчику приведенное в разделе «Материально-техническое обеспечение».

4.2. Подрядчик обеспечивает закупку и поставку дополнительного оборудования и материалов, необходимых для полноценного проведения работ, строительно-монтажные работы, работы по автоматизации модернизированных точек учета, а также передачу системы Заказчику. Перечень и характеристики дополнительного оборудования и материалов с целью проведения их своевременной закупки приведен в Приложении 1 к настоящему техническому заданию, номенклатура подлежит обязательному согласованию с Заказчиком. Затраты на закупку дополнительного оборудования и материалов необходимого для комплексного выполнения работ по данному техническому заданию входят в стоимость лота.

4.3. Подрядчик разрабатывает проект производства работ (ППР) и согласовывает (за 10 (десять) дней до начала производства работ) их с Заказчиком, отражая в нем объемы, технологическую последовательность, сроки выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ.

4.4. Уточненные перечни точек учета подлежащих модернизации и автоматизации согласно данному техническому заданию будут предоставляться поэтапно согласно календарному графику выполнения работ после заключения договора не позднее, чем за 14 рабочих дней до начала производства работ в населенном пункте.

## **5. Требования к выполнению работ по модернизации систем учета электроэнергии на подстанциях.**

### **5.1. Общие требования:**

5.1.1. Перед монтажом оборудования и материалов произвести проверку работоспособности (исключение заводского брака). Внешним осмотром следует проверить: целостность корпуса счетчика, элементов конструкции устанавливаемого оборудования, сжимов и проводов счетчика для подключения к сети, наличие пломб государственного поверителя и т.д;

5.1.2. Необходимо опломбировать места несанкционированного доступа к измерительному комплексу, в частности: клеммные крышки счетчиков, трансформаторов тока и напряжения, испытательные коробки в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и п.2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.);

5.1.3. Снятия пломб на коммерческих фидерах обязательно проводятся в присутствии полномочного представителя потребителя и заказчика;

5.1.4. По окончании установки приборов учета и подключения интерфейсных цепей ко всем счетчикам электроэнергии (в том числе и ранее установленным) и УСПД производится процедура конфигурации для осуществления автоматизированного опроса элементов по каждому счетчику. Далее, производится опрос по всем приборам учета, подключенным к УСПД «ЭКОМ-3000» и в случае отсутствия показаний по отдельному прибору учета или некорректным данным, выявляется и устраняется причина не достоверных данных для достижения 100% дистанционного опроса данных по всей подстанции;

5.1.5. Подрядчик отвечает за качество всего комплекса монтажных и пусконаладочных работ (за правильность установки счетчиков электроэнергии, монтаж шкафа с УСПД, прокладку интерфейсного кабеля корректное программирование новых счетчиков и установку на счетчики электроэнергии времени Приморского края, и т.п.), а так же выполнение всех требований завода-изготовителя указанные в паспорте на оборудование. При выявлении дефектов монтажа Подрядчик обязан их устранить в течение 5 рабочих дней с момента обращения Заказчика;

5.1.6. Обеспечить заполнение дефектной ведомости в соответствии с формой, приведенной в Приложении 2 к настоящему техническому заданию. Данный документ должен отражать полный перечень материалов, используемых при модернизации учета, и по согласованию сторон может быть расширен;

5.1.7. Обеспечить составление и подписание актов допуска в эксплуатацию и проверки расчетных приборов учета (измерительных комплексов) электрической энергии (Приложение 3 к ТЗ), совместно с представителями подрядчика и заказчика;

5.1.8. Обеспечить заполнение реестра актов допуска в эксплуатацию и проверки расчетных приборов учета (измерительных комплексов) электрической энергии (Приложение 4 к ТЗ);

5.1.9. По окончании установки трехфазных счетчиков электроэнергии трансформаторного включения необходимо проверить под нагрузкой, правильность подключения счетчика методом построения векторной диаграммы.

**5.2. Для подстанций при модернизации систем учета необходимо выполнить следующие операции:**

5.2.1. Произвести проверку работоспособности оборудования (исключение заводского брака);

5.2.2. Демонтировать приборы учета, в соответствии с уточненным перечнем точек учета;

5.2.3. Установить счетчики электроэнергии в соответствии с уточненным перечнем точек учета. Подключить счетчики электроэнергии через испытательные коробки. Выполнить монтаж приборов учета, проложить необходимые вторичные цепи в соответствии с Правилами устройства электроустановок (ПУЭ) гл. 1.5, гл. 3.4. Возле каждого счетчика установить разветвительные коробки интерфейсных линий связи;

5.2.4. В ОПУ или релейном зале выполнить монтаж шкафа НКУ проложить необходимые вторичные цепи, интерфейсные линии связи и цепи заземления в соответствии с требованиями ПУЭ. Место установки и подключения к собственным нуждам подстанции, резервного питания (далее АВР) и шкафа НКУ необходимо письменно согласовать с начальником Находкинского Района Электрических Сетей СП ПЮЭС филиала ОАО «ДРСК»-«Приморские ЭС» не позднее чем за 5 рабочих дней до начала производства работ (г. Находка, ул. Пограничная, 54);

5.2.5. Выполнить монтаж интерфейсного кабеля через разветвительные коробки от шкафа УСПД до счетчиков электроэнергии по ячейкам 110/35/10(6) кВ, ТСН-1, ТСН-2 и хоз. нужд. Разные типы счетчиков должны быть подключены по разным интерфейсам RS-485 к УСПД. В конце каждой интерфейсной линии установить согласующий резистор номиналом 120 Ом;

5.2.6. По территории подстанции интерфейсный кабель проложить в металлорукаве с ПХВ изоляцией по кабельному каналу. Внутри помещений интерфейсный кабель проложить в гофре по кабельному каналу;

5.2.7. Выполнить монтаж контрольного кабеля для питания шкафа НКУ от трансформаторов собственных нужд до шкафа. Подключить измерительный комплекс к питанию, выполнить установку резервного питания АВР;

5.2.8. Для подстанций провести проверку на качество сигнала сотовых операторов (НТК, МТС, Мегафон, Билайн) с помощью ввода стандартных AT-команд для GSM/GPRS модемов, внутри здания подстанции. Результаты качества сигнала сотовых операторов необходимо занести в Приложение 2 к ТЗ с

обязательным указанием точных географических координат в системе WGS84 с помощью GPS-приемника;

5.2.8.1. Выполнить для всех подстанций установку выносных GSM антенн типа BEST GSM-900 AKL-B с комплектом кабеля не менее 5м и соответствующими разъемами. Место установки антенны определить исходя из возможности максимального уровня сигнала приема;

Для установки и настройки антенны на подстанции необходимо выполнить следующие действия:

С целью определения ориентации антенны необходимо подключить ее, к устройству позволяющему измерять уровень сигнала в режиме реального времени в дБ (сотовый телефон, модем и т.п.).

5.2.8.2. При настройке антенны ее необходимо поворачивать на кронштейне медленно и с остановками (10-20 сек.), так как уровень принимаемого сигнала, отображаемый в телефоне, изменяется с задержкой. Вращение антенны производят до того момента, пока не будет установлено направление, откуда приходит сигнал максимального уровня. Данные действия производятся для всех операторов сотовой связи присутствующих на данной территории. Полученный результат (уровень сигнала) необходимо занести в Приложение 2 к ТЗ.

5.2.8.3. В случае отсутствия сигнала всех операторов сотовой связи присутствующих на данной территории делается соответствующая отметка в Приложении 2 к ТЗ;

5.2.9. После выполнения всех работ, по факту опроса каждой подстанции. Подрядчик выполняет расчёт длительности соединения с сотовым оператором в пересчете на 1 точку учета и заносит данные в Приложение 2 к ТЗ;

5.2.10. Подрядчик предоставляет паспорта GSM-модулей с техническими параметрами чувствительности дБ к опорному уровню мощности и параметрами рабочих температур (с учетом блоков питания GSM-модулей).

**5.3. Пуско-наладочные работы:** Организация полного (100%) автоматизированного съема показаний со всех счетчиков электроэнергии установленных на подстанции и передача данных по GSM связи в ЦСОИ;

5.3.2. Сконфигурировать базу данных в УСПД, по всем счетчика электроэнергии установленным на подстанции;

5.3.3. Проверить функционирование счетчика электроэнергии, проверить функционирование УСПД, сверить показания на счетчике электроэнергии с показаниями, отображающимися на УСПД;

5.3.4. В случае отсутствия показаний по отдельному прибору учета, должна выявляться и устраняться причина сбоя в опросе прибора;

5.3.5. Организация GSM-каналов связи (выбор GSM-оператора) для устойчивого автоматизированного съема показаний в соответствии с п. 5.2.8;

5.3.6. Опытная эксплуатация проводится Заказчиком совместно с Подрядчиком в течение 10 рабочих дней по каждому объекту автоматизации (подстанции) с оформлением акта приемки работ. Опытная эксплуатация проводится с использованием Sim-карт Заказчика.

## **6. Дополнительные условия.**

6.1. Заказчик вправе в любое время проверять, в том числе с привлечением третьих лиц, соблюдение Подрядчиком условий выполнения работ (в том числе по срокам, объемам, качеству), не вмешиваясь в его деятельность;

6.2. Заявка на вывод электроустановки (объекта выполнения работ) в ремонт подается подрядчиком не позднее 5 рабочих дней до начала производства работ;

6.3. Стороны обязуются соблюдать конфиденциальность в отношении информации, полученной ими друг от друга, или ставшей известной им в ходе выполнения работ по настоящему техническому заданию. Не открывать и не разглашать в общем или в частности информацию какой-либо третьей стороне без предварительного письменного согласия Заказчика;

6.4. Требования п.6.3. настоящего технического задания не распространяются на случаи раскрытия конфиденциальной информации по запросу уполномоченных государственных органов в случаях, предусмотренных законом;

6.5. Подрядчик обязуется в Договорах, заключаемых с субподрядчиками, обеспечить включение в субподрядный Договор условий, указанных в п.6.3-6.4 настоящего технического задания.

## **7. Определение стоимости и сметная документация:**

7.1. Подрядная организация подготавливает сметный расчет, в котором необходимо предусмотреть стоимость выполнения работ, стоимость материалов и оборудования для полноценного проведения строительно-монтажных работ, работы по автоматизации модернизированных систем учета, а также непредвиденные расходы (в объеме не более 3 % от общей стоимости);

7.2. Обоснованием принятой стоимости оборудования могут быть прайс-листы заводов-изготовителей или данные из других источников при условии представления в составе смет подтверждающих документов. Прайс-листы заводов-изготовителей или другие документы (счета и т. д.) должны быть с указанием даты действия указанных в них цен и порядка учета в этих ценах НДС;

7.3. В сметном расчете выполнить отдельными разделами: работы по каждой подстанции, пуско-наладочные работы по автоматизированному сбору данных в соответствии с Приложением № 1 к ТЗ;

7.4. Для оценки транспортных расходов, закладываемых в расчет, Подрядчик предоставляет транспортную схему с расчетом затрат времени на перевозку грузов и перебазировку;

7.5. При определении стоимости работ по двум и более сметам необходимо предоставлять сводный расчет затрат;

7.6. Сметная стоимость объекта должна определяться согласно действующим положениям методических документов Минрегиона РФ по сметно-нормативной базе ценообразования в строительстве в редакции 2008-2009г. согласно Постановления № 427 от 18.05.2009г.;

7.7. Сметная документация должна предоставляться согласно Регламенту формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК», утвержденного Советом директоров ОАО «ДРСК» протокол №2 от 20.02.2012г.;

7.8. Локальные сметные расчёты (Локальные сметы) должны быть составлены в базисном и текущем уровне цен с применением базисно-индексного метода на основании действующих сметных норм Территориальных Единичных расценок для Приморского края с учётом рекомендаций отдела (регионального центра) по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Приморского края;

7.9. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями КГУП «Приморский РЦЦС», индексы по статьям затрат «оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ;

7.10. Предоставление локальных сметных расчетов по видам работ обязательно;

7.11. Локальные сметы свести в сводный сметный расчет, предоставить в MS Excel и в формате программы «ГРАНД СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

## **8. Требования к подрядной, субподрядной организации.**

*Подрядная организация должна соответствовать следующим отборочным критериям:*

8.1. Иметь свидетельство о допуске к соответствующим видам работ, полученное в СРО в соответствии с действующим законодательством по следующим пунктам из перечня работ согласно Приказа Мин. региона РФ № 624 от 30.12.2009 г.:

15.5. Устройство системы электроснабжения;

15.6. Устройство электрических и иных сетей управления системами жизнеобеспечения зданий и сооружений;

20. Устройство наружных электрических сетей и линий связи (п. 20 в ред. Приказа Минрегиона РФ от 23.06.2010 N 294);

20.1. Устройство сетей электроснабжения напряжением до 1 кВ включительно;

20.10. Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного электрооборудования напряжением до 35 кВ включительно;

20.12. Установка распределительных устройств, коммутационной аппаратуры, устройств защиты;

23.6. Монтаж электротехнических установок, оборудования, систем автоматики и сигнализации;

24.4. Пусконаладочные работы силовых и измерительных трансформаторов;

24.7. Пусконаладочные работы автоматики в электроснабжении;

24.8. Пусконаладочные работы систем напряжения и оперативного тока;

24.10. Пусконаладочные работы систем автоматики, сигнализации и взаимосвязанных устройств;

24.12. Пусконаладочные работы комплексной наладки систем.

8.2. Иметь соответствующие документы на осуществление функций генерального подрядчика (в случае привлечения субподрядчиков) и при условии соблюдения нижеприведенных требований:

8.2.1. Генеральный подрядчик должен выполнять не менее 30% монтажных работ с использованием собственных ресурсов. При нарушении этого требования, предложение данного подрядчика, по решению Конкурсной комиссии, может быть отклонено.

8.2.2. Наладочные работы должны выполняться одной наладочной организацией.

8.2.3. Генеральный подрядчик должен доказать Конкурсной комиссии, что каждый из привлекаемых им субподрядчиков (выполняющий 1% и более объема поставок, работ (услуг)):

а) осведомлен о привлечении его в качестве субподрядчика;

б) согласен с выделяемым ему перечнем, объемами, сроками и стоимостью выполнения работ/услуг/поставок;

в) отвечает требованиям настоящей Конкурсной документации в объеме выполняемых субподрядчиком работ/услуг/поставок.

8.2.4. В связи с вышеизложенным Генеральный подрядчик готовит предложение с учетом следующих дополнительных требований:

а) в предложение включаются \_\_\_\_\_ подписанных с двух сторон соглашений о намерениях заключить договор, в случае признания ее Победителем, между подрядчиком и каждым привлекаемым субподрядчиком, с указанием перечня, объема, стоимости и сроков выполнения, возлагаемых на субподрядчика соответственно работ/услуг/поставок;

б) предложение должно включать сведения, подтверждающие соответствие каждого субподрядчика установленным требованиям в объеме выполняемых им соответственно работ/услуг/поставок с предоставлением требуемых конкурсной документацией документов.

в) предложение должно включать сведения о распределении объемов работ/услуг/поставок между подрядчиком и субподрядчиками по установленной форме;

8.2.5. При оценке субподрядчиков требования к ним и к подрядной организации устанавливаются в процентном соотношении от перечня и объема выполняемых работ/услуг/поставок.

8.2.6. Любое юридическое или физическое лицо, в т. ч. индивидуальный предприниматель, принимающее участие в Конкурсе лично, либо в составе коллективного Участника не может быть субподрядчиком у других Участников данного Конкурса. В случае невыполнения этих требований Заявки с участием такого лица могут быть отклонены без рассмотрения по существу.

8.2.7. Любое юридическое или физическое лицо, в т. ч. индивидуальный предприниматель, не принимающее участие в данном Конкурсе самостоятельно либо в составе коллективного Участника может являться субподрядчиком у произвольного числа подрядных организаций.

8.3. Иметь в наличии или аренде производственную базу или вагончики для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, оборудования в месте проведения работ;

8.4. Иметь достаточное для исполнения договора количество собственных или арендованных материально-технических ресурсов (машин и механизмов, специальных приспособлений и инструментов) для выполнения работ (приложение 5).

Участник может иметь иную марку машин и механизмов при условии, что произведенные замены соответствуют или превосходят по характеристикам машины и механизмы, указанные в таблице.

В случае использования арендованных материально-технических ресурсов (машин, механизмов, специальной техники и приспособлений) Участником предоставляются заверенные копии подписанных с двух сторон соглашений о намерениях заключить договор аренды, в случае признания Участника Победителем, между Участником и каждым арендодателем, с указанием наименований, количества, сроков аренды арендуемых материально-технических ресурсов. В случае не предоставления Заказчик оставляет за собой право отклонить Заявку Участника.

Обеспечен специализированными устройствами и др. вспомогательным оборудованием для обеспечения пусконаладочных работ.

8.5. Достаточное количество персонала, который должен быть обучен и иметь соответствующую квалификацию и опыт монтажных (ремонтных) работ



аналогичных объекту торгов (приложение 6). Персонал, который планируется задействовать в работах по установке подвесных приборов учета должен иметь свидетельства на выполнение работ на высоте;

8.6. Работники, направляемые для выполнения работ, должны быть подготовлены к работе в действующих электроустановках и иметь права командированного персонала (включая права выдачи нарядов), в соответствии с требованиями ПОТРМ-016-2001.

8.7. Иметь за последние 3 года не менее 2-х завершенных договоров аналогичного рода работ для сетевых или сбытовых организаций, в качестве ген. подрядчика либо субподрядчика (необходимо приложить копии рекомендательных писем-отзывов (при наличии)).

8.8. Сметная документация должна быть составлена в соответствии с требованиями Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК», на основании требований технического задания, в соответствии с объемом работ изложенных в техническом задании и количеством оборудования и материалов.

8.9. Для оценки заложенных в сметный расчет транспортных расходов, должна быть предоставлена транспортная схема с расчетом затрат времени на перевозку грузов и перебазировку.

*Подрядная организация оценивается по следующим оценочным критериям:*

8.10. Положительная деловая репутация (необходимо приложить копии рекомендательных писем-отзывов (при наличии)).

8.11. Наличие сертификатов ISO-9000 и ISO-9001;

8.12. Страхование профессиональной ответственности;

8.13. Квалификация и опыт персонала при проведении монтажных (ремонтных) и наладочных работ аналогичных объекту торгов должен быть не менее 2-х лет. Максимальное количество баллов получит Участник, имеющий персонал с большим опытом выполнения аналогичных работ.

8.14. Количество собственного или привлеченного персонала привлекаемого для исполнения договора. Максимальное количество баллов получит Участник, привлекающий большее количество персонала (сформированных бригад). Минимальное количество баллов получит Участник, привлекающий минимально-необходимое количество персонала (сформированных бригад).

8.15. Количество собственных или арендованных материально-технических ресурсов (машин и механизмов, специальных приспособлений и инструментов) для выполнения работ. Максимальное количество баллов получит Участник, привлекающий большее количество материально-технических ресурсов. Минимальное количество баллов получит Участник, привлекающий минимально-необходимое количество материально-технических ресурсов.

8.16. Соотношение собственных и арендованных материально-технических ресурсов. Максимальное количество баллов получит Участник, использующий только собственные материально-технические ресурсы.

8.17. Количество завершенных аналогичных договоров по выполняемым поставкам, работам, услугам (в т.ч. объемам поставок, работ, услуг), в качестве ген. подрядчика, подрядчика либо субподрядчика для ОАО «ДРСК».

8.18. Количество завершенных аналогичных договоров по выполняемым поставкам, работам, услугам (в т.ч. объемам поставок, работ, услуг), в качестве ген. подрядчика, подрядчика либо субподрядчика для других сетевых или сбытовых организаций;

8.19. В приложении к Техническому заданию приведен проект календарного графика выполнения работ. Максимальное количество баллов получит Участник, предложивший минимальный (реальный) срок выполнения работ.

## **9. Сроки выполнения работ:**

Срок начала выполнения работ с момента подписания договора и весь объем работ должен быть завершен до 30.11.2014 года.

Сроки выполнения этапов работ по модернизации приборов учета определяются в соответствии с календарным графиком выполнения работ (приложение 7).

Заполнение и корректировка графика должна осуществляться следующим образом:

- Участник конкурса по своему усмотрению корректирует объем работ исходя из своих материально-технических возможностей без изменения общего объема и видов работ.

- Первоочередными должны являться работы по установке оборудования автоматизации.

- В графике выполнения работ (столбец наименование работ) приводятся основные виды работ, которые перечислены в локальной смете (монтажные работы по физ. лицам, по юр. лицам, на ТП 6(10)/0,4 кВ, пуско-наладочные работы и т.п.).

- В нижней части (сводного) графика под колонкой с номером этапа выполнения работ необходимо проставить его стоимость согласно приведённым расчетам в локальной смете (без НДС, НДС и с учетом НДС)

График выполнения работ будет служить основой для подготовки приложения к Договору. В этой связи в целях снижения общих затрат сил и времени Заказчика и Участника конкурса на подготовку Договора данный График выполнения работ следует подготовить так, чтобы его можно было с минимальными изменениями включить в Договор.

## **10. Требования к выполнению работ:**

10.1. Работы по модернизации выполняются на основании договора подряда. Работы необходимо выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

10.2. В ходе выполнения работ Подрядчик поэтапно предоставляет акты на скрытые работы.

10.3. Под этапом работ подразумевается оснащение средствами учета и организация автоматизированного, удаленного сбора данных, а так же предоставление всей отчетной документации, в соответствии с техническим заданием, в пределах объектов автоматизации (подстанции) в соответствии с согласованным календарным графиком выполнения работ.

10.4. Сбор данных должен осуществляться по GSM каналу через УСПД до центра сбора и обработки данных, через программный продукт ООО «Прософт-Системы» (Конфигуратор УСПД («ЭКОМ-3000»));

10.5. В случае если на любых стадиях выполнения работ будут обнаружены некачественно выполненные работы, представитель Заказчика составляет акт и направляет его в течение пяти дней Подрядчику. Подрядчик обязан своими силами и без увеличения цены договора в кратчайший срок (по согласованию с ответственными исполнителями заказчика) переделать эти работы для обеспечения их надлежащего качества и сдачи Заказчику;

10.6. Пуско-наладочные работы должны выполняться одной наладочной организацией.

## **11. Приемка выполненных работ:**

11.1 Стороны осуществляют сдачу-приемку выполненных работ по объектам автоматизации (подстанциям) поэтапно, в соответствии с согласованным календарным графиком выполнения работ.

11.2 Приемка работ осуществляется филиалом ОАО «ДРСК» - «Приморские электрические сети» при выполнении Подрядчиком полного объема работ, предусмотренного календарным графиком, с предоставлением актов и справок выполненных работ, установленных форм КС-2 и КС-3, с указанием населенных пунктов, в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ», в срок не позднее 25 числа последнего месяца с визой согласования ответственного лица по РЭС;

11.3 Приборы учета, не установленные и не настроенные в составе объекта автоматизации, принимаются только с согласования Заказчика.

11.4 Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл.1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам» и т.п.

11.5 Для оценки готовности объектов автоматизации (подстанции) к приемке Подрядчик предоставляет (в срок не позднее 25 числа последнего месяца каждого этапа):

- дефектную ведомость, отражающую по факту географический и электрический адрес, а также весь объем материалов использованный для производства работ (с целью контроля выполнения работ документ предоставляется *еженедельно* в формате Excel и в срок не позднее 25 числа последнего месяца каждого этапа в отсканированном виде с подписью представителя Заказчика и Подрядчика);

- Заполненные акты приемки в промышленную эксплуатацию объектов автоматизации;

- Подписанные Акты допуска в эксплуатацию и проверки расчетных приборов учета (измерительных комплексов) электрической энергии (Приложение 3 к ТЗ), совместно составленные с представителями подрядчика и заказчика;

- Заполненный реестр актов приборов учета (измерительных комплексов) электрической энергии (Приложение 4 к ТЗ)

- исполнительную документацию по выполненным работам (акты на скрытые работы, копии паспортов и сертификатов на использованные в строительстве материалы и конструкции и т.д.)

- для сохранения конфигурации УСПД и базы данных: подрядчик передает файл конфигурации УСПД на переносном устройстве хранения данных (CD, DVD, Flash-card и т.д.) в формате ECP составленный посредством программного обеспечения «Конфигуратор УСПД»;

- документы по затратам на перевозку грузов и перебазировку, подтверждающие понесенные Подрядчиком транспортные расходы.

## **12. Материально-техническое обеспечение:**

Заказчик передает по акту передачи в монтаж следующее оборудование Подрядчику с центрального склада филиала ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети»:

Приборы учета электрической энергии:

Трехфазные счетчики электроэнергии	
СЭТ 4ТМ.03М.01	в количестве – 54 шт.
СЭТ 4ТМ.03М.09	в количестве – 10 шт.
Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	в количестве – 32 шт.
Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	в количестве – 6 шт.
ЦЭ 6850М 0.5S/1 220В 5(7,5) А 2Н 1Р ШЗ1	в количестве – 11 шт.
Шкаф НКУ	в количестве – 10 шт.

В случае выявления Подрядчиком заводского брака по оборудованию, переданному актом в монтаж, вышеозначенный передает данное дефектное оборудование Заказчику с сопроводительным письмом и оформленным Актом передачи с указанием причин выбраковки.

Закупка дополнительного оборудования и материалов, необходимых для комплексного выполнения работ по данному техническому заданию (кабель интерфейсный КИПЭП 2\*2\*0,6, кабель контрольный ВВГнг-LS 2\*1,5, разветвляющая коробка интерфейса RS-485, коробка испытательная и др. дополнительными материалами) осуществляется Подрядчиком самостоятельно в соответствии с объемами работ, с последующим предоставлением сертификатов на использованные материалы и кассовых документов, подтверждающих их стоимость. Номенклатура данного оборудования подлежит обязательному согласованию с Заказчиком.

Материалы и оборудование, высвободившиеся после демонтажа, передаются представителю филиала ОАО «ДРСК»-«Приморские ЭС» по акту передачи.

### **13. Гарантии исполнителя:**

Гарантийные обязательства Подрядчика представляют собой гарантийный срок эксплуатации и гарантийный срок на используемые в процессе выполнения работ оборудование, материалы, конструктивные элементы и комплектующие изделия. Гарантийное обслуживание осуществляется на безвозмездной основе в течение гарантийного срока.

Гарантийный срок эксплуатации составляет 24 (двадцать четыре) месяца с момента сдачи объекта автоматизации в промышленную эксплуатацию.

Гарантийный срок на поставляемые Подрядчиком оборудование и материалы устанавливается с момента сдачи объекта автоматизации в промышленную эксплуатацию и составляет не менее 36 (тридцати шести) месяцев, если иное не установлено заводом изготовителем.

## Спецификация на оборудование и материалы, планируемые к установке по подстанциям в 2014 г.

Наименование оборудования	Марка оборудования	Ед. Изм.	Кол-во
<b>Подстанция ПС 35/6 кВ. Астафьев</b>			
Контролер УСПД	Эком-3000Т С25-М3-В4-Г-ТЕ	шт.	1
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03.М.01	шт.	2
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03М.09	шт.	1
Кабель интерфейсный	КИПЭП 2*2*0,6	м.	120
Кабель контрольный	Кабель ВВГнг-LS 2*2,5	м.	15
Кабель ПВ-1	Кабель ПВ-1 1*2,5	м.	44
Кабель ПВ-3	Кабель ПВ-3 1*10	м.	10
Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	шт.	11
Коробка испытательная	Коробка испытательная	шт.	11
Резистор	МЛТ-0.25 120 Ом.	м.	4
Гофра 25мм.	Диаметр 25мм	м.	50
Металлорукав с ПВХ покрытием	Диаметр 25мм	м.	50
Щит для автоматического переключения питания с основного ввода на резервный типа ЩАП	ЩАП-12 10 (А) УХЛ 3.1	шт.	1
Антенна для связи	Антенна BEST GSM-900 AKL-B в комплекте с кабелем 5м	шт.	1
<b>Подстанция ПС 35/6 кВ. Бурлаков</b>			
Контролер УСПД	Эком-3000Т С25-М3-В4-Г-ТЕ	шт.	1
Счетчик электроэнергии	Энергомера ЦЭ 6850 М	шт.	11
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03М.09	шт.	2
Кабель интерфейсный	КИПЭП 2*2*0,6	м.	120
Кабель контрольный	Кабель ВВГнг-LS 2*2,5	м.	15
Кабель ПВ-1	Кабель ПВ-1 1*2,5	м.	60
Кабель ПВ-3	Кабель ПВ-3 1*10	м.	10
Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	шт.	15
Коробка испытательная	Коробка испытательная	шт.	15
Резистор	МЛТ-0.25 120 Ом.	м.	4
Гофра 25мм.	Диаметр 25мм	м.	50
Металлорукав с ПВХ покрытием	Диаметр 25мм	м.	50
Щит для автоматического переключения питания с основного ввода на резервный типа ЩАП	ЩАП-12 10 (А) УХЛ 3.1	шт.	1
Антенна для связи	Антенна BEST GSM-900 AKL-B в комплекте с кабелем 5м	шт.	1
<b>Подстанция ПС 35/6 кВ. Гайданов</b>			
Контролер УСПД	Эком-3000Т С25-М3-В4-Г-ТЕ	шт.	1
Модем	Коммуникатор С-1.02	шт.	1
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03.М.01	шт.	16
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03М.09	шт.	2
Кабель интерфейсный	КИПЭП 2*2*0,6	м.	120
Кабель контрольный	Кабель ВВГнг-LS 2*2,5	м.	15
Кабель ПВ-1	Кабель ПВ-1 1*2,5	м.	72
Кабель ПВ-3	Кабель ПВ-3 1*10	м.	10
Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	шт.	18
Коробка испытательная	Коробка испытательная	шт.	18
Резистор	МЛТ-0.25 120 Ом.	м.	4
Гофра 25мм.	Диаметр 25мм	м.	50
Металлорукав с ПВХ покрытием	Диаметр 25мм	м.	50
Щит для автоматического переключения питания с основного ввода на резервный типа ЩАП	ЩАП-12 10 (А) УХЛ 3.1	шт.	1
Антенна для связи	Антенна BEST GSM-900 AKL-B в комплекте с кабелем 5м	шт.	1
<b>Подстанция ПС 10/0,4 кВ. Гордоники</b>			
Контролер УСПД	Эком-3000Т С25-М3-В4-Г-ТЕ	шт.	1
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03.М.01	шт.	21
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03М.09	шт.	2
Кабель интерфейсный	КИПЭП 2*2*0,6	м.	120
Кабель контрольный	Кабель ВВГнг-LS 2*2,5	м.	35
Кабель ПВ-1	Кабель ПВ-1 1*2,5	м.	92
Кабель ПВ-3	Кабель ПВ-3 1*10	м.	10

Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	шт.	23
Коробка испытательная	Коробка испытательная	шт.	23
Резистор	МЛТ-0.25 120 Ом.	м.	4
Гофра 25мм.	Диаметр 25мм	м.	50
Металлорукав с ПВХ покрытием	Диаметр 25мм	м.	50
Щит для автоматического переключения питания с основного ввода на резервный типа ЩАП	ЩАП-12 10 (А) УХЛ 3.1	шт.	1
Усилитель GSM сигнала	Усилитель GSM сигнала ART 900/1800	шт.	1
Антенна для связи	Антенна BEST GSM-900 AKL-B в комплекте с кабелем 5м	шт.	1
<b>Подстанции</b>			
Контролер УСПД	Эком-3000Т С25-М3-В4-Г-ТЕ	шт.	1
Счетчик электроэнергии	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	шт.	6
Счетчик электроэнергии	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	шт.	1
Кабель интерфейсный	КИПЭП 2*2*0,6	м.	120
Кабель контрольный	Кабель ВВГнг-LS 2*2,5	м.	15
Кабель ПВ-1	Кабель ПВ-1 1*2,5	м.	72
Кабель ПВ-3	Кабель ПВ-3 1*10	м.	20
Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	шт.	18
Коробка испытательная	Коробка испытательная	шт.	18
Резистор	МЛТ-0.25 120 Ом.	м.	4
Гофра 25мм.	Диаметр 25мм	м.	50
Металлорукав с ПВХ покрытием	Диаметр 25мм	м.	50
Щит для автоматического переключения питания с основного ввода на резервный типа ЩАП	ЩАП-12 10 (А) УХЛ 3.1	шт.	1
Антенна для связи	Антенна BEST GSM-900 AKL-B в комплекте с кабелем 5м	шт.	1
<b>Подстанции</b>			
Контролер УСПД	Эком-3000Т С25-М3-В4-Г-ТЕ	шт.	1
Счетчик электроэнергии	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	шт.	8
Счетчик электроэнергии	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	шт.	1
Кабель интерфейсный	КИПЭП 2*2*0,6	м.	120
Кабель контрольный	Кабель ВВГнг-LS 2*2,5	м.	15
Кабель ПВ-1	Кабель ПВ-1 1*2,5	м.	48
Кабель ПВ-3	Кабель ПВ-3 1*10	м.	10
Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	шт.	12
Коробка испытательная	Коробка испытательная	шт.	12
Резистор	МЛТ-0.25 120 Ом.	м.	4
Гофра 25мм.	Диаметр 25мм	м.	50
Металлорукав с ПВХ покрытием	Диаметр 25мм	м.	50
Антенна для связи	Антенна BEST GSM-900 AKL-B в комплекте с кабелем 5м	шт.	1
<b>Подстанции</b>			
Контролер УСПД	Эком-3000Т С25-М3-В4-Г-ТЕ	шт.	1
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03.М.01	шт.	6
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03М.09	шт.	2
Кабель интерфейсный	КИПЭП 2*2*0,6	м.	120
Кабель контрольный	Кабель ВВГнг-LS 2*2,5	м.	20
Кабель ПВ-1	Кабель ПВ-1 1*2,5	м.	32
Кабель ПВ-3	Кабель ПВ-3 1*10	м.	10
Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	шт.	8
Коробка испытательная	Коробка испытательная	шт.	8
Резистор	МЛТ-0.25 120 Ом.	м.	4
Гофра 25мм.	Диаметр 25мм	м.	50
Металлорукав с ПВХ покрытием	Диаметр 25мм	м.	50
Щит для автоматического переключения питания с основного ввода на резервный типа ЩАП	ЩАП-12 10 (А) УХЛ 3.1	шт.	1
Антенна для связи	Антенна BEST GSM-900 AKL-B в комплекте с кабелем 5м	шт.	1
<b>Подстанции</b>			
Контролер УСПД	Эком-3000Т С25-М3-В4-Г-ТЕ	шт.	1
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03.М.01	шт.	9
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03М.09	шт.	1
Кабель интерфейсный	КИПЭП 2*2*0,6	м.	120
Кабель контрольный	Кабель ВВГнг-LS 2*2,5	м.	15
Кабель ПВ-1	Кабель ПВ-1 1*2,5	м.	40
Кабель ПВ-3	Кабель ПВ-3 1*10	м.	10
Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	шт.	10
Коробка испытательная	Коробка испытательная	шт.	10
Резистор	МЛТ-0.25 120 Ом.	м.	4
Гофра 25мм.	Диаметр 25мм	м.	50

Металлорукав с ПВХ покрытием	Диаметр 25мм	м.	50
Щит для автоматического переключения питания с основного ввода на резервный типа ЩАП	ЩАП-12 10 (А) УХЛ 3.1	шт.	1
Антенна для связи	Антенна BEST GSM-900 AKL-B в комплекте с кабелем 5м	шт.	1
<b>Подстанция</b>	<b>ПС 10/35/6 кВ "Екатериновка"</b>		
Контролер УСПД	Эком-3000Т C25-M3-B4-G-TE	шт.	1
Счетчик электроэнергии	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	шт.	13
Счетчик электроэнергии	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	шт.	2
Кабель интерфейсный	КИПЭП 2*2*0,6	м.	120
Кабель контрольный	Кабель ВВГнг-LS 2*2,5	м.	15
Кабель ПВ-1	Кабель ПВ-1 1*2,5	м.	80
Кабель ПВ-3	Кабель ПВ-3 1*10	м.	20
Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	шт.	20
Коробка испытательная	Коробка испытательная	шт.	20
Резистор	МЛТ-0.25 120 Ом.	м.	4
Гофра 25мм.	Диаметр 25мм	м.	50
Металлорукав с ПВХ покрытием	Диаметр 25мм	м.	50
Щит для автоматического переключения питания с основного ввода на резервный типа ЩАП	ЩАП-12 10 (А) УХЛ 3.1	шт.	1
Антенна для связи	Антенна BEST GSM-900 AKL-B в комплекте с кабелем 5м	шт.	1
<b>Подстанция</b>	<b>ПС 10/6 кВ "ЖБФ"</b>		
Контролер УСПД	Эком-3000Т C25-M3-B4-G-TE	шт.	1
Счетчик электроэнергии	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	шт.	5
Счетчик электроэнергии	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	шт.	2
Кабель интерфейсный	КИПЭП 2*2*0,6	м.	120
Кабель контрольный	Кабель ВВГнг-LS 2*2,5	м.	20
Кабель ПВ-1	Кабель ПВ-1 1*2,5	м.	68
Кабель ПВ-3	Кабель ПВ-3 1*10	м.	20
Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	Разветвляющая коробка интерфейса RS-485	шт.	17
Коробка испытательная	Коробка испытательная	шт.	17
Резистор	МЛТ-0.25 120 Ом.	м.	4
Гофра 25мм.	Диаметр 25мм	м.	50
Металлорукав с ПВХ покрытием	Диаметр 25мм	м.	50
Щит для автоматического переключения питания с основного ввода на резервный типа ЩАП	ЩАП-12 10 (А) УХЛ 3.1	шт.	1
Антенна для связи	Антенна BEST GSM-900 AKL-B в комплекте с кабелем 5м	шт.	1





Дефектная ведомость по модернизации приборов учета подстанций

№ п/п	Электрический адрес				Название потребителя	Счетчик электроэнергии		Географические координаты ТП в системе WGS84						Уровень сигнала оператора сотовой связи (CSD, GPRS), дБ.					М-Сим-карты		Длительность соединения на 1 Т.У.	Кабель ВВГнг-LS 2*2,5	Кабель ПВ-1 1*2,5	Кабель ПВ-3 1*10	Разветвляющаяся коробка интерфейса RS-485	Коробка неметаллическая	Ремонтер MJT-0,25 120 Ом.	Гофра 25мм.	Металлорукав с ПВХ покрытием 25 мм	Антенна BEST GSM-900 AKI-10 комплект с кабелем не менее 5м	Плоская для использования учета	Шкаф ПКУ	Примечание
	СП	РЭС	Наименование Подстанции	№Ф-6/10 кВ, диспетчерское наименование		Тип счетчика	Заводской номер	широта		долгота		НТК	Мегафон	Вылайн	МТС																		
								угловые градусы	минуты	секунды	угловые градусы					минуты	секунды																
1	2	3	4	5	14	15	16	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	37	38	39	40	41	42	43	44	45	48	49	50		
	СП ПНОЭС	Находкинский РЭС	ПС 35/6 кВ "Связь"	Ф2	Притепломонтаж																												
	СП ПНОЭС	Находкинский РЭС	ПС 35/6 кВ "Связь"	Ф3	ООО Нах.эл.сеть																												
	СП ПНОЭС	Находкинский РЭС	ПС 35/6 кВ "Связь"	Ф4	Притепломонтаж																												
	СП ПНОЭС	Находкинский РЭС	ПС 35/6 кВ "Тайдомак"	Ф4	Южморрыбфлот																												
	СП ПНОЭС	Находкинский РЭС	ПС 35/6 кВ "Тайдомак"	Ф5	ПУ РЭС																												
	СП ПНОЭС	Находкинский РЭС	ПС 35/6 кВ "Тайдомак"	Ф6	Агаровый завод																												
	СП ПНОЭС	Находкинский РЭС	ПС 110/6 кВ "НСРЗ"	Ф9	ОАО "НСРЗ"																												
	СП ПНОЭС	Находкинский РЭС	ПС 110/6 кВ "НСРЗ"	Ф11	ОАО "НСРЗ"																												
	СП ПНОЭС	Находкинский РЭС	ПС 110/6 кВ "НСРЗ"	Ф14	ОАО "НСРЗ"																												

\*Образец заполнения начальных данных формы



АКТ № \_\_\_\_\_

- ☐ Проверки прибора учета (измерительного комплекса) электрической энергии;
- ☐ Допуска в эксплуатацию прибора учета (измерительного комплекса) электрической энергии;

Дата: « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. Время: \_\_\_\_ час. \_\_\_\_ мин. Населенный пункт \_\_\_\_\_

Настоящий акт составлен представителем \_\_\_\_\_  
(должность, структурное подразделение, Ф.И.О.)На предмет проверки/допуска в эксплуатацию прибора учета (измерительного комплекса) в присутствии  
представителя потребителя \_\_\_\_\_

(название организации/ должность/ФИО или физическое лицо)

В присутствии представителя (СО, УК, ГП) \_\_\_\_\_  
наименование организации/должность/ФИО (при участии в проверке)

Лица приглашенные, но не принявшие участие в проверке: \_\_\_\_\_

(название организации, должность, Ф.И.О.)

Наименование, место расположения (адрес объекта), на котором произведена проверка прибора учета  
(измерительного комплекса) эл/эн. \_\_\_\_\_Основание проверки \_\_\_\_\_ Форма проверки \_\_\_\_\_  
(плановая/внеплановая/замена/допуск в экпл/исключение из договора) (визуальный осмотр, проверка с использованием электроизмерительных инструментов)

Точка подключения: \_\_\_\_\_

ПС № фидера 10 (6) кВ №ТП 10(6)/0,4 кВ № фидера 0,4кВ № опоры 0,4кВ

Договор энергоснабжения № \_\_\_\_\_ Максимально разрешенная мощность \_\_\_\_\_ кВт

Основные технические характеристики и место установки расчетного измерительного комплекса:

Данные прибора учета	Счетчик установленный		Счетчик исключенный из расчета	
	Активная	Реактивная	Активная	Реактивная
Вид энергии				
Тип				
Заводской №				
Класс точности/ Передаточное число	/		/	
Номинальное напряжение, В				
Номинальный ток, А				
Год выпуска				
Год и квартал поверки				
Квартал, год истечения срока МПИ				
Показания (день/ночь)	/		/	
Разрядность				
Место установки прибора учета				

Данные измерительных трансформаторов	ТН			ТТ/датчики установленные			ТТ/датчики исключенные из расчетной схемы		
	А	В	С	А	В	С	А	В	С
Фаза									
Тип									
Заводской №									
Класс точности									
Номинальное напряжение, В									
Номинальный первичный ток, А									
Коэффициент трансформации									
Год выпуска									
Год и квартал поверки									
Квартал, год истечения срока МПИ									
Место установки трансформаторов									

Примечания: \_\_\_\_\_

При визуальном осмотре измерительного комплекса установлено:



Отгиск пломб гос.поверителя на эл.счетчике:

Крышка клемного ряда эл.счетчика опломбирована пломбой \_\_\_\_\_

Корпус эл.счетчика опломбирован знаком визуального контроля (далее ЗВК) \_\_\_\_\_

Доступ к вводному устройству исключен путем опломбирования пломбой (ЗВК) \_\_\_\_\_

Доступ к цепям учета ТТ, ТН исключён путём опломбирования пломбой (ЗВК) \_\_\_\_\_

# Результаты проведения измерений в ходе проверки прибора учета:

Значения величины напряжения  $U_{ao,bo,co}$  в Вольтах, и угла между вектором опорного напряжения  $U_{ao}$  или  $U_{ab}$  и вектором измеряемого напряжения  $U_{ao,bo,co}$

$U_{ao}$		$U_{bo}$		$U_{co}$	
Вольт	$\angle^\circ$	Вольт	$\angle^\circ$	Вольт	$\angle^\circ$

Значения величины тока и коэффициента трансформации трансформаторов тока (Ктт)

Фаза	Время 1-ого импул. / оборота, сек	Ток первичной обмотки I1	Ток вторичной обмотки I2	Угол между векторами тока и напряжения	К тт (I1/I2)
		Величина, А	Величина, А	Величина, градус	
А					
В					
С					

\* - время 1-ого импульса/оборота заполняется в случае необходимости

Углы в таблице даны по отношению к вектору  $U_{ab}$ ,  $U_{ao}$   
(ненужное зачеркнуть)

## Характеристики оборудования, использованного при проверке измерительного комплекса

Инструментальные замеры произведены прибором

- 1) марка \_\_\_\_\_ заводской № \_\_\_\_\_, дата гос.поверки \_\_\_\_\_
- 2) марка \_\_\_\_\_ заводской № \_\_\_\_\_, дата гос.поверки \_\_\_\_\_

Замечания/нарушения, выявленные в ходе проверки: \_\_\_\_\_

Мероприятия (перечень работ) по устранению выявленных замечаний: \_\_\_\_\_

Заключение о пригодности прибора учета (измерительного комплекса) для осуществления расчетов за потребленную электроэнергию \_\_\_\_\_

Сведения об установке контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля после обследования: \_\_\_\_\_

(Индивидуальный номер, место установки пломбы)

После устранения замечаний, потребителю следует письменно сообщить об этом в \_\_\_\_\_, для проведения повторной проверки  
(наименование сетевой или энергосбытовой организации)

Представитель ОАО «ДЭК»: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Представитель Потребителя: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Представитель Сетевой организации: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Представитель: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

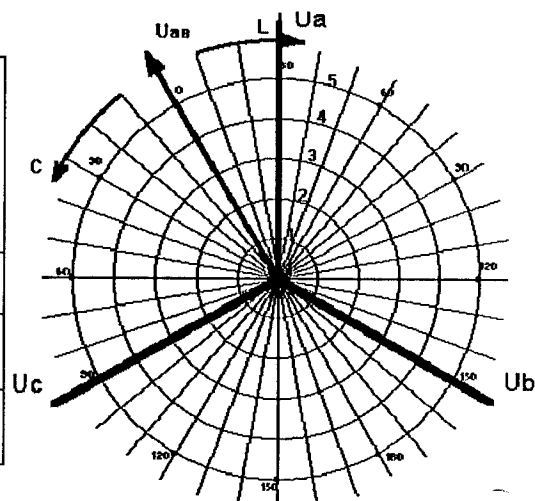
Лица, отказавшиеся от подписания акта допуска прибора учета в эксплуатацию либо несогласные с указанными в акте результатами процедуры допуска, и причины такого отказа либо несогласия:

1 \_\_\_\_\_

2 \_\_\_\_\_

Причина отказа потребителя от подписи настоящего Акта: \_\_\_\_\_

Векторная диаграмма



Реестр Актов приборов учета

Ведомость по модернизации приборов учета на подстанции																			
Электрический адрес				Счетчик установленный						Счетчик снятый									
№ п/п	СП	Подстанция	№ фидера 0,4 кВ	Диспетчерское наименование фидера	Название потребителя	Тип счетчика	Заводской номер	Показание				Тип счетчика	Заводской номер	показание				Примечание	
								Сумма	I-тариф	II-тариф	III-тариф			IV-тариф	Сумма	I-тариф	II-тариф		III-тариф
1	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			
1	СП ПНОЭС	ПС 35/6 кВ "Связь"	Ф2	Ф2	Притепломонтаж														
2	СП ПНОЭС	ПС 35/6 кВ "Связь"	Ф3	Ф3	ООО Нах.эл.сеть														
3	СП ПНОЭС	ПС 35/6 кВ "Связь"	Ф4	Ф4	Притепломонтаж														
4	СП ПНОЭС	ПС 35/6 кВ "Гайдомак"	Ф4	Ф - 4	Южморрыбфлот														
5	СП ПНОЭС	ПС 35/6 кВ "Гайдомак"	Ф5	Ф - 5	ПУ РЭС														
6	СП ПНОЭС	ПС 35/6 кВ "Гайдомак"	Ф6	Ф - 6	Агаровый завод														
7	СП ПНОЭС	ПС 110/6 кВ "НСРЗ"	Ф9	Ф-9 ОАО "НСРЗ"	ОАО "НСРЗ"														
8	СП ПНОЭС	ПС 110/6 кВ "НСРЗ"	Ф11	Ф-11 ОАО "НСРЗ"	ОАО "НСРЗ"														
9	СП ПНОЭС	ПС 110/6 кВ "НСРЗ"	Ф14	Ф-14 ОАО "НСРЗ"	ОАО "НСРЗ"														

Представитель подрядной организации

/

ФИО

/

Представитель Заказчика:

/

/

ФИО

/



## Минимальные требования к техническим ресурсам\*

№ п/п	Наименование машин и механизмов	Тип, марка	Потребность, шт.
<b>А. Машины</b>			
1	Легковой автомобиль (минимальное количество посадочных мест – 4)	УАЗ 3151	2
2	Микроавтобус (минимальное количество посадочных мест – 6)	TOYOTA hiace	1
3	Бортовой автомобиль (грузоподъемностью не менее 1,5-3 т.)	ГАЗ 51	1
4	Автовышка с закрытой дизлектрической люлькой	ISUZU ELF	3
<b>Б Механизмы</b>			
1	Дрель BOSCH	GSR 14-4 V-Li Professional	2
2	Аккумуляторная дрель-шуруповёрт BOSCH	PSR 14,4-2 Professional	3
3	Машина шлифовальная угловая, прямая (Турбинка Болгарка)	GWS 24-180 H Professional	1
4	Машина шлифовальная угловая, прямая (Турбинка Болгарка)	GWS 780 C Professional	2
5	Инвертор сварочный	Ресанта САИ 190 ПРОФ	1
<b>В Приспособления</b>			
1	Лестница для подъема на опоры	ЛВС-М-10-3	3
2	Когти монтажные	КМ-1	3
3	Лазы универсальные	ЛУ	2
4	Пояс монтажный с капроновым канатом	ПП-1.В	9
<b>Б. Инструмент</b>			
1	Набор инструментов диэлектрических	STAYER	3 компл.
2	Набор гаечных ключей	SATA	3 компл.
3	Набор головок с трещоткой	SATA	3 компл.
4	Приспособление для натяжки бандажной ленты	СТ42	3
5	Клеши токоизмерительные	M266	3
6	Вольтамперфазометр	Парма ВАФ-А-2	2
7	Сигнализатор напряжения индивидуальный универсальный	СНИУ. Д	12
8	Прибор для определения фаз	ELPRIB	3
9	Ноутбук Asus + Программное обеспечение ООО «Прософт-Системы»		1
10	Конфигуратор	ЭКОМ3000	1

\* –Подрядная организация (субподрядная) может иметь иную марку машин или механизмов, при условии, что произведенные замены соответствуют или превосходят по характеристикам машины и механизмы, указанные в таблице. В случае использования арендованных материально-технических ресурсов (машин, механизмов, специальных приспособлений и инструментов), подрядная организация предоставляет договор аренды с каждым арендодателем (с указанием наименований, количества, сроков аренды арендуемых материально-технических ресурсов).





Приложение № 6 к техническому заданию

Минимальные требования к персоналу

<b>ИТР</b>	<b>Количество человек</b>
Менеджер объекта	1
Руководитель работ V группа по электробезопасности и право выдачи нарядов распоряжений в эл. установках до 1000В	1
Инженер (электротехник) IV группа по электробезопасности в эл. установках до 1000В	1
Мастер V группа по электробезопасности и право выдачи нарядов распоряжений в эл. установках до 1000В	1
<b>Рабочих</b>	
Электромонтер - 6 разряда IV группа по электробезопасности и право производителя работ в эл. установках до 1000В	2
Электромонтер – 3-5 разряда III группа по электробезопасности	4



Календарный график выполнения работ

Филиал, РЭС	Наименование работ	Ед. изм.	номер этапа							Итого 4 кв.	Всего
			1	2	3	4	5	6	7		
			2014 г.								
	Май	Июнь	Итого 2 кв.	Июль	Август	Сентябрь	Итого 3 кв.	Октябрь	Ноябрь		
Находкинский РЭС, Приморские электрические сети	Монтаж шкафа НКУ для подстанций, установка счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03 М.01, Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN, Меркурий 230 ART-03 PQRSIDT, ЦЭ6850М, СЭТ-4ТМ.03М.09, пуско-наладочные работы.	шт.	2	2	2	2	6	1	1		10
		руб.									
	ИТОГО без НДС, руб.										
	НДС, руб.										
	Всего с НДС, руб.										



Гранд-СМЕТА

УТВЕРЖДАЮ:

Директор СП ПЮЭС  
Е В Беспалов  
2013 г.

(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №

(локальная смета)

на АИИС КУЭ СП ПЮЭС по ПОДСТАНЦИЯМ в 2014 г. без стоим. шкафов и счетчиков

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:  
Сметная стоимость 1705,702 тыс. руб.  
строительных работ 408,325 тыс. руб.  
монтажных работ 727,037 тыс. руб.  
прочих 204,555 тыс. руб.  
Средства на оплату труда 375,541 тыс. руб.  
Сметная трудоемкость 2229,91 чел. час  
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин			Общая масса обору- довани я, т	
				всего	оплаты труда	эксплуат ации машин в т ч	мате- риалы	обору- дование	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин в т ч	оплаты труда	на единицу	на единицу		всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
Раздел 1. Монтажные работы																
1	ТЕРм08-03-573-06 Ред 2009 с И1	Шкаф (пульт) управления навесной высотой, ширина и глубина до 1200х600х500 мм (1 шт.) (ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ (справочник): ТЕРм08-03-573-06 ТЕРм08-03-573-06 ОЗП-12.45. ЗМ=5.18, ЗПМ=12.45, МАТ=4.51 НР (3487,52 руб.), 95% от ФОТ (4318,91 руб.) СП (2245,83 руб.), 65% от ФОТ (4318,91 руб.)	10	110.95 28.49	77.07 6.2	5.39		1109.5	284.9	770.7 62.00	53.9	2.37		23.7		

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2	Оборудовани е Заказчика	Шкаф ЭКОМ-3000Т С25-М3-В4-Г-ТЕ (шт)	10											
3	ТЕРМ08-03- 600-02 Ред 2009 с И1	Счетчики устанавливаемые на готовом основании трехфазные (1 шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ (справочно): ТЕРМ08-03-600-02 ТЕРМ08-03-600-02 03П=12.45; ЭМ=6.53; ЗПМ=12.45; МАТ=6.34 НР (12041.93 руб.) 95% от ФОТ (14912.61 руб.) СП (1754.50 руб.) 65% от ФОТ (14912.61 руб.)	113	13.37 10.46	2.29 0.14	0.62		1510.61	1181.98	268.77 15.82	70.06	0.87	98.31	
4	Оборудовани е Заказчика	Трехфазный счетчик СЭТ-4ТМ.03.М.01 (шт)	54											
5	Оборудовани е Заказчика	Трехфазный счетчик Меркурий 230 ART- 00 PQRSIDN (шт)	32											
6	Оборудовани е Заказчика	Трехфазный счетчик Меркурий 230 ART- 03 PQRSIDN (шт)	6											
7	Оборудовани е Заказчика	Трехфазный счетчик Энергомера ЦЭ 6850 М (шт)	11											
8	Оборудовани е Заказчика	Трехфазный счетчик СЭТ-4ТМ.03.М.09 (шт)	10											
9	ТЕРМ08-03- 545-01 И2- Пост.Азмил П ришор ар. от 08.09.12 №278 па	Коробка (ящик) с зажимами для кабелей и проводов сечением до 6 мм2, устанавливаемая на конструкции на стене или колонне, количество зажимов до 10 (1 шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ (справочно): ТЕРМ08-03-545-01 ТЕРМ08-03-545-01 03П=12.45; ЭМ=3.78; ЗПМ=12.45; МАТ=3.42 НР (57176.63 руб.) 95% от ФОТ (11475.95 руб.) СП (37167.49 руб.) 65% от ФОТ (11475.95 руб.)	152	144.18 37.77	2.19	104.22		21915.96	5741.04	332.88	15641.44	3.31	503.12	
10	Цена поставщика	Испытательная коробка (КИ10, ИКК) (шт)	152	362.25		362.25		55062			55062			

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
11	ТЕРМ11-03-001-01 Ред. 2009 с И1	Приборы устанавливаемые на металлоконструкциях, щитах и пульты, масса до 5 кг (1 шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ (справочно): ТЕРМ11-03-001-01 ТЕРМ11-03-001-01 ОЗП=12.45; ЗПМ=12.45; МАТ=4.36; НР (8042.7 руб.); 80% от ФОТ (11627.5 руб.); СП (5677.2 руб.); 60% от ФОТ (11627.5 руб.);	152	7.42 6.10		1.17		1127.84	350		177.84	0.52	79.04	
12	цена поставщика	Разветвляющая коробка интерфейса RS-485 (шт)	152	887.25		887.25		134862			134862			
13	ТЕРМ10-01-053-01 Ред. 2009 с И1	Прокладка кабеля или провода питания на провододержателях сечением 6 мм2 (100 м кабеля или провода) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ (справочно): ТЕРМ10-01-053-01 ТЕРМ10-01-053-01 ОЗП=12.45; ЗМ=4.82; ЗПМ=12.45; МАТ=9.61; НР (25169.93 руб.); 80% от ФОТ (37014.6 руб.); СП (17767.01 руб.); 60% от ФОТ (37014.6 руб.);	19.88	192.97 143.54	45.42 6.01	4.01		3836.24	2553.58	902.65 119.48	79.71	12.3	244.52	
14	цена поставщика	Кабель интерфейсный КИПЭП 2*2*0.6	1200	72.45		72.45		86940			86940			
15	цена поставщика	Кабель ВВГнг-LS 2*2.5	180	17.74		17.74		3193.2			3193.2			
16	цена поставщика	Кабель ПВ-1 1*2.5	608	8.46		8.46		5143.68			5143.68			
17	ТЕРМ08-02-412-10 Ред. 2009 с И1	Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава каждого последующего одиночного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение до 35 мм2 (100 м) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ (справочно): ТЕРМ08-02-412-10 ТЕРМ08-02-412-10 ОЗП=12.45; ЗМ=6.52; ЗПМ=12.45; МАТ=2.63; НР (7658.52 руб.); 95% от ФОТ (9731.91 руб.); СП (5060.59 руб.); 65% от ФОТ (9731.91 руб.);	12	296.29 64.01	18.35 1.13	213.93		3555.48	768.12	220.2 13.56	2567.16	5.61	67.32	
18	ТЕРМ10-01-053-02 Ред. 2009 с И1	Прокладка кабеля или провода питания на провододержателях сечением 10 мм2 (100 м кабеля или провода) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ (справочно): ТЕРМ10-01-053-02 ТЕРМ10-01-053-02 ОЗП=12.45; ЗМ=4.82; ЗПМ=12.45; МАТ=10.09; НР (2101.52 руб.); 80% от ФОТ (3090.47 руб.); СП (1463.43 руб.); 60% от ФОТ (3090.47 руб.);	1.3	246.42 183.22	58.4 7.72	4.8		320.35	238.19	75.92 10.04	6.24	15.7	20.41	
19	цена поставщика	Кабель ПВ-3 1*10	130	33.73		33.73		4384.9			4384.9			

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
20	ТЕРм08-02-411-01 И2- Пост Админ П РИМОР КР от 08 09 12 №278 па	Рукав металлический наружным диаметром до 48 мм (100 м) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕРм08-02-411-01 ТЕРм08-02-411-01 ОЗП=12.45 ЭМ=4.4 ЗПМ=12.45 МАТ=2.59 НР (20558.49 руб.) 95% от ФОТ (24840.24 руб.) СП (12316.92 руб.) 65% от ФОТ (24840.24 руб.)	5	3097.05 355.93	209.67 3.11	2491.45		15485.25	1979.65	1045.35 15.55	12457.25	34.7	173.5	
21	цена поставщика	Металлорукав ПВХ РЗ-ЦПнг 25, диаметр 25мм	500	50.53		50.53		25265			25265			
22	ТЕРм08-02-409-06 И2- Пост Админ П РИМОР КР от 08 09 12 №278 па	Труба виниловая по установленным конструкциям, по основанию пола диаметр до 25 мм (100 м) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕРм08-02-409-06 ТЕРм08-02-409-06 ОЗП=12.45 ЭМ=5.73 ЗПМ=12.45 МАТ=1.65 НР (11032.57 руб.) 95% от ФОТ (13662.63 руб.) СП (7104.37 руб.) 65% от ФОТ (13662.63 руб.)	5	1391 217.93	30.5 1.55	1142.57		6955	1089.65	152.5 7.75	5712.85	19.1	95.5	
23	цена поставщика	Гофра, диаметр 25мм.	500	26.38		26.38		13190			13190			
24	ТЕРм11-01-001-01 Ред 2009 с И1	Конструкции для установки приборов, масса до 1 кг (1 шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕРм11-01-001-01 ТЕРм11-01-001-01 ОЗП=12.45 ЭМ=3.54 ЗПМ=12.45 МАТ=4.47 НР (529.13 руб.) 80% от ФОТ (1778.13 руб.) СП (373.5 руб.) 60% от ФОТ (1778.13 руб.)	10	35.68 5.51	5.91 0.74	24.26		356.8	55.1	59.1 7.40	242.6	0.52	5.2	
25	цена поставщика	Антенна BEST GSM-900 AKL-B в комплекте с кабелем 5м	10	4917.73		4917.73		49177.3			49177.3			
26	ТЕРм08-03-544-01 Ред 2009 с И1	Колонка распределительная с автоматическими выключателями или с рубильником и предохранителями на ток до 63 А, устанавливаемая на модульной коробке и присоединяемая к магистральной из проводов с жилами сечением до 35 мм2 (1 шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕРм08-03-544-01 ТЕРм08-03-544-01 ОЗП=12.45 ЭМ=6.52 ЗПМ=12.45 МАТ=3.04 НР (2410.4 руб.) 95% от ФОТ (2385.01 руб.) СП (1552.31 руб.) 65% от ФОТ (2385.01 руб.)	9	46.7 20.36	4.59 0.28	15.75		420.3	237.24	41.31 2.52	141.75	2.31	20.79	



Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
27	цена поставщика	Щит для автоматического переключения питания с основного ввода на резервный ЩАП-12 10 (А) УХЛ 3.1 (шт)	9	3363		3363		30267			30267			
32	ТЕРМ10-02-016-07 Ред 2009 с И1	Отдельно устанавливаемый усилитель дуплексный или абонентский ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ (справочно): ТЕРМ10-02-016-07 ТЕРМ10-02-016-07 НР (138 96 руб.) 80% от ФОТ (188 32 руб.) СП (90 39 руб.) 60% от ФОТ (188 32 руб.)	1	245 181 58	50 90 6 74	12 43		245	181 58	50 90 6 74	12 43	13 5		0 003
33	цена поставщика	Усилитель GSM сигнала ART 900/1800 (1шт.)	1	4250		4250		4250			4250			
Раздел 2. Пусконаладочные работы														
28	ТЕРм01-11-026-02 Ред 2009 с И1	Снятие, обработка и анализ векторных диаграмм (1 диаграмма) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ (справочно): ТЕРм01-11-026-02 ТЕРм01-11-026-02 ОЗП=12 45 НР (24 142 46 руб.) 65% от ФОТ (43 696 76 руб.) СП (13 852 96 руб.) 40% от ФОТ (43 696 76 руб.)	113	31 06 31 06				3509 78	3509 78			2	226	
29	ТЕРм01-11-023-02 Ред 2009 с И1	Снятие характеристик коммутационных аппаратов скоростных (1 характеристика) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ (справочно): ТЕРм01-11-023-02 ТЕРм01-11-023-02 ОЗП=12 45 НР (36 213 69 руб.) 65% от ФОТ (65 545 14 руб.) СП (20 974 44 руб.) 40% от ФОТ (65 545 14 руб.)	113	46 59 46 59				5264 67	5264 67			3	339	
30	ТЕРм10-06-068-15 Ред 2009 с И1	Настройка простых сетевых трактов конфигурация и настройка сетевых компонентов (мост, маршрутизатор, модем и т.п.) (1 шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ (справочно): ТЕРм10-06-068-15 ТЕРм10-06-068-15 ОЗП=12 45 ЗПМ=12 45 МАТ=12 45 НР (48 601 61 руб.) 80% от ФОТ (71 472 96 руб.) СП (34 307 02 руб.) 60% от ФОТ (71 472 96 руб.)	10	585 56 574 08		11 48		585 56	574 08		114 8	32	320	
Раздел 3. Дополнительное оборудование и материалы.														
31	цена поставщика	Резистор МЛТ-0.25 120 Ом. (шт)	40	21		21		840			840			
Итого прямые затраты по смете с учетом индексов, в текущих ценах								911924 41	372370 6		520443 56		2229 91	
Накладные расходы								259635 36						
Сметная прибыль								168458 14						

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>Итого по смете:</b>														
	Итого Строительные работы							409325.08						
	Итого Монтажные работы							727037.37					1664.91	
	Итого Прочие затраты							204555.40					565	
	Итого							1339917.91					2229.91	
	В том числе													
	Материалы							520443.56						
	Машины и механизмы							19110.25						
	ФОТ							375541.14						
	Накладные расходы							259535.36						
	Сметная прибыль							168458.14						
	Непредвиденные затраты 3%							40197.54						
	<b>Итого с непредвиденными</b>							<b>1380115.45</b>						
	Командировочные затраты							65394.36						
	<b>Итого с учетом доп. затрат в тек ценах</b>							<b>1445509.81</b>						
	НДС 18%							260191.77						
	<b>ВСЕГО по смете</b>							<b>1705701.58</b>					<b>2229.91</b>	

Начальник СТЗЗ СП ПЮЭС

Н.А. Лубинец

## ДОГОВОР ПОДРЯДА № \_\_\_\_\_

г. Благовещенск

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместителя генерального директора по инвестициям и управлению ресурсами ОАО «ДРСК» **Юхимука Владимира Александровича**, действующего на основании доверенности № \_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, по результатам закупочной процедуры на право заключения договора подряда \_\_\_\_\_, объявленной извещением от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_, на основании протокола о результатах закупочной процедуры на право заключения договора подряда от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ (указывается в случае заключения Договора по результатам закупочной процедуры), заключили настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. Предмет и объем Договора

- 1.1. По настоящему Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить подрядные работы по модернизации систем учета электроэнергии подстанций 110/35/6(10) кВ Находкинского РРЭС СП ПЮЭС (в рамках создания АИИС КУЭ РРЭ филиала ОАО «ДРСК»-«Приморские ЭС») в соответствии с **Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору)**, и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.
- 1.2. Конкретный перечень, объем работ и требования к их выполнению установлены Техническим заданием. Выполняемые Подрядчиком работы должны соответствовать нормативно-технической документации, действующей на территории РФ, устанавливающей комплекс норм, правил, положений, требований, обязательных при выполнении данных работ.
- 1.3. Модернизация систем учета электроэнергии в целях настоящего Договора подразумевает оснащение (замену) точек учета электроэнергии по границам поставок электрической энергии Заказчика на объектах автоматизации. Под объектом автоматизации в целях настоящего Договора понимается ПС 110/35/6(10)/0,4 кВ и точки учета на данных подстанциях.
- 1.4. Под этапом работ подразумевается оснащение средствами учета и организация автоматизированного, удаленного сбора данных, а так же предоставление всей отчетной документации, в соответствии с техническим заданием, в пределах объектов модернизации в соответствии с согласованным календарным графиком выполнения работ (приложение №2 к настоящему Договору).

### 2. Сроки выполнения работ

- 2.1. Выполнение работ и подготовка Подрядчиком объектов автоматизации к сдаче в промышленную эксплуатацию выполняется по календарному графику выполнения работ (приложение № 2 к настоящему Договору) с указанными в нем мероприятиями, сроками (начальными, промежуточными и конечными) и стоимостью работ.
- 2.2. Акты приемки работ по форме КС-11 подготавливаются Подрядчиком и утверждаются Заказчиком в соответствии со Сводной таблицей стоимости работ. Сроком завершения работ Подрядчиком по договору является дата утверждения Заказчиком окончательного акта приемки работ по форме КС-11.
- 2.3. Срок начала работ по Договору с момента заключения договора. Работы по Договору должны быть завершены не позднее **30.11.2014 г.**

### 3. Обязательства Подрядчика

По настоящему Договору Подрядчик обязуется:

- 3.1. Выполнить все работы в объеме и в сроки, предусмотренные Сводной таблицей стоимости работ с приложением локальных сметных расчетов (приложение № 3 к настоящему Договору), Календарным графиком выполнения работ (приложение № 2 к настоящему Договору) и сдать результат работы Заказчику.
- 3.2. Определить на весь срок действия Договора своего ответственного представителя со всеми полномочиями для решения вопросов, связанных с исполнением настоящего Договора на территории проведения работ, при необходимости выдав ему соответствующую доверенность и письменно предоставить информацию Заказчику о назначенном представителе в срок не позднее 5 (пяти) календарных дней с момента заключения настоящего Договора.
- 3.3. Письменно согласовывать с Заказчиком заключение договоров с субподрядчиками для выполнения работ и поставщиками - организациями выполняющими поставку по договору.
- 3.4. Нести ответственность перед Заказчиком за надлежащее выполнение работ по настоящему Договору привлеченными субподрядчиками, за координацию их деятельности.
- 3.5. Обеспечить выполнение на объектах автоматизации необходимых мероприятий по технике безопасности во время проведения работ.
- 3.6. Вывезти в недельный срок со дня подписания акта приемки в промышленную эксплуатацию за пределы объекта автоматизации свои машины и другое имущество.
- 3.7. Осуществлять в течение срока производства работ, до дня подписания акта приемки в промышленную эксплуатацию объектов автоматизации, охрану материалов и оборудования, используемых при осуществлении работ в соответствии с Договором и находящихся на объектах автоматизации.
- 3.8. Передать Заказчику всю исполнительную документацию, касающуюся эксплуатации и использования объектов автоматизации в срок не позднее **30 ноября 2014 года**.
- 3.9. Оперативно информировать Заказчика о ходе выполнения Договора и проблемах, выявленных в процессе его выполнения, передавать своевременно технические информационные материалы, определенные настоящим договором и приложениями к нему.
- 3.10. Обеспечивать присутствие своего представителя на совещаниях, проводимых Заказчиком, а также обеспечить по требованию Заказчика присутствие на них представителей субподрядчиков.
- 3.11. Подавать заявки на вывод электроустановки в ремонт не позднее 5 рабочих дней до начала производства работ.
- 3.12. Незамедлительно известить Заказчика и до получения от него указаний приостановить работы при обнаружении:
  - возможности неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе выполнения работы;
  - иных, независящих от Подрядчика обстоятельств, угрожающих годности или прочности результатов выполняемой работы;
  - иных обстоятельств, способных повлечь за собой изменение сроков или стоимости выполняемых работ.
- 3.13. По письменным запросам Заказчика предоставлять информацию и обосновывающие документы не позднее 10 (десяти) дней со дня поступления запроса.
- 3.14. Выполнить в полном объеме все свои обязательства, предусмотренные в других разделах настоящего Договора.
- 3.15. Не позднее 5 (пяти) календарных дней с момента заключения договора Подрядчик обязан предоставить Заказчику информацию (по форме, установленной Заказчиком) в отношении всей цепочки собственников (учредителей, участников, а также бенефициаров, в том числе конечных) с подтверждением соответствующими документами. В случае каких-либо изменений в цепочке собственников контрагента,

включая бенефициаров, и (или) исполнительных органах контрагента, предоставлять соответствующую информацию не позднее 5 (пяти) календарных дней после таких изменений. Непредставление Подрядчиком указанной информации, а также ее изменений, предоставление ее с нарушением сроков, а также предоставление неполной или недостоверной информации является безусловным основанием для одностороннего отказа Заказчика от настоящего договора. В этом случае договор считается расторгнутым с момента получения Подрядчиком соответствующего письменного уведомления Заказчика, если иной срок не указан в уведомлении.

- 3.16. При заключении договора Подрядчик обязан предоставить Заказчику гарантийное письмо, предусматривающее обязанность не привлекать и не допускать привлечения к исполнению обязательств по договорам организаций, отвечающих признакам «фирм-однодневок», по форме согласно приложению №5 к настоящему Договору

#### **4. Обязательства Заказчика**

Для реализации настоящего Договора Заказчик принимает на себя обязательства:

- 4.1. В течение 10 (десяти) календарных дней по письменному запросу передать подрядчику по акту необходимые исходные данные и создать условия, необходимые для выполнения работ.
- 4.2. Производить приемку и оплату работ, выполненных Подрядчиком, в порядке, предусмотренном в разделах 6 и 10 настоящего Договора.
- 4.3. Обнаружив при осуществлении контроля и надзора за выполнением работ отступления от условий Договора, которые могут ухудшить качество работ или иные недостатки в течение 7 календарных дней в письменной форме информировать об этом подрядчика.
- 4.4. Представлять подрядчику ежеквартально, не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом подписанный со своей стороны Акт сверки взаимных расчетов.
- 4.5. Выполнить в полном объеме все свои обязательства, предусмотренные в других разделах настоящего Договора.
- 4.6. Обеспечить вывод электроустановок в ремонт в день производства работ в соответствии с заранее поданной заявкой Подрядчика.
- 4.7. Уведомить глав муниципальных районов, административных поселений о проведении работ по установке/замене приборов учета электроэнергии.
- 4.8. Организовать допуск сотрудников Подрядчика и субподрядчиков, на территорию Заказчика, и оказать содействие в допуске на объекты автоматизации потребителей, где будет производиться выполнение работ.

#### **5. Цена Договора**

- 5.1. Цена Договора определяется Сводной таблицей стоимости работ/локальным сметным расчетом (приложение №3 к настоящему договору), которая составляет \_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_ коп. (\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_ коп.), кроме того НДС составляет \_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_ коп. (\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_ коп.) в соответствии с законодательством Российской Федерации. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет \_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_ коп. (\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_ коп.) в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 5.2. НДС оплачивается Заказчиком в размере, установленном в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 5.3. В стоимость работ по договору включены затраты на командировочные и транспортные расходы.
- 5.4. Затраты Подрядчика на GSM-связь для пуско-наладки на период действия договора входят в стоимость договора.
- 5.5. Общая стоимость работ по договору является твердой и корректировке не подлежит.

#### **6. Оплата работ и взаиморасчеты**

- 6.1. Текущие платежи выплачиваются Заказчиком за выполненный этап работ в течение 30

(тридцати) календарных дней с момента подписания актов выполненных работ обеими сторонами.

- 6.2. Окончательная оплата производится в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания последнего акта приемки в промышленную эксплуатацию объекта автоматизации.
- 6.3. Расчеты по настоящему Договору осуществляются в соответствии с платежными поручениями путем перечисления денежных средств в рублях на расчетный счет Подрядчика, указанный в настоящем Договоре, либо иным способом по согласованию сторон.
- 6.4. Превышение Подрядчиком объемов и стоимости работ, не подтвержденные соответствующим дополнительным соглашением Сторон, произошедшие по вине Подрядчика, оплачиваются Подрядчиком за свой счет при условии, что они не вызваны невыполнением Заказчиком своих обязательств.
- 6.5. При нарушении Подрядчиком сроков или условий, предусмотренных договором, Заказчик вправе приостановить любые выплаты в пользу Подрядчика до момента устранения им нарушений условий договора и выплаты штрафа, пени или возмещения убытков.

**Примечание:** Условия платежей и расчетов могут изменяться в зависимости от условия проведения закупочных процедур.

В случае авансирования, размер аванса определяется исходя из реально необходимых потребностей на приобретение материалов для выполнения работ, но не более 30% от их стоимости. Размер аванса необходимо указывать фиксированной суммой. Желательно авансирование предусматривать только по первому этапу работ.

При авансировании данный раздел договора дополняется следующими пунктами:

«1. Авансовый платеж носит целевой характер, предназначен для закупки оборудования, материалов и составляет сумму в размере \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_ коп. (\_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_ коп.), кроме того НДС составляет \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_ коп. (\_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_ коп.) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Всего с НДС аванс по Договору составляет \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_ коп. (\_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_ коп.).

Авансовый платеж перечисляется на расчетный счет подрядчика в течение 30 календарных дней после подписания договора. Подрядчик не позднее 5 (пяти) календарных дней после получения аванса выставляет Заказчику счет-фактуру.

2. Списание аванса производится Заказчиком одновременно при выполнении подрядчиком первого этапа работ».

## **7. Гарантии качества по сданным работам**

- 7.1. Гарантийные обязательства Подрядчика представляют собой гарантийный срок эксплуатации и гарантийный срок на используемые в процессе выполнения работ оборудование, материалы, конструктивные элементы и комплектующие изделия. Гарантийное обслуживание осуществляется на безвозмездной основе в течение гарантийного срока.
- 7.2. Гарантийный срок эксплуатации составляет 24 (двадцать четыре) месяца с момента сдачи объекта автоматизации в промышленную эксплуатацию.
- 7.3. Гарантийный срок на поставляемые Подрядчиком оборудование и материалы устанавливается с момента сдачи объекта автоматизации в промышленную эксплуатацию и составляет не менее 36 (тридцати шести) месяцев, если иное не установлено заводом изготовителем.
- 7.4. В случае обнаружения как в ходе работ и при их приемке, так и в течение гарантийного срока отступлений от настоящего договора, ухудшающих результаты работ, или иных недостатков (дефектов) Заказчик уведомляет об этом Подрядчика, после чего последний своими силами и средствами организует необходимые работы по их устранению. При устранении недостатков (дефектов) в течение гарантийного срока, последний продлевается на вышеуказанный период в отношении ликвидированных недостатков.
- 7.5. При выявлении недостатков (дефектов) Подрядчик должен обеспечить Заказчика необходимым техническими консультациями не позднее 1 (одного) часа со дня обращения последнего с использованием любых доступных видов связи.
- 7.6. Работы, необходимые к выполнению по гарантийным обязательствам, выполняются Подрядчиком после письменного уведомления Заказчика или по телефонограмме в

случае немедленной организации работ. Устранение недостатков (дефектов) должно быть осуществлено Подрядчиком в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня выявления недостатков (дефектов).

- 7.7. О предъявлении претензий по качеству выполненных Подрядчиком работ в течение гарантийного срока, Заказчик обязан во всех случаях немедленно известить его письменно (почтовым письмом, электронной почтой, факсом, телетайпом).
- 7.8. Заказчик назначает комиссию для расследования и установления причин наступления события, подпадающего под гарантийные обязательства с включением представителя Подрядчика. Обнаруженные недостатки (дефекты) фиксируются в двухстороннем акте. В спорных случаях Подрядчиком привлекается независимая экспертная организация. Если представитель Подрядчика не прибыл для рассмотрения претензий в течение 5 (пяти) календарных дней со дня направления уведомления Заказчиком, Заказчик вправе составить акт в одностороннем порядке и направить его Подрядчику вместе с требованием устранить причину нарушения.
- 7.9. В случае отказа Подрядчика от устранения выявленных недостатков или несвоевременного их устранения, Заказчик вправе своими силами либо привлечь к их ликвидации третьих лиц, без дополнительного согласования с Подрядчиком с возложением всех расходов за выполненные работы на последнего, которые Подрядчик должен вернуть Заказчику в течение 10 (десяти) календарных дней с момента предъявления соответствующего требования.
- 7.10. Гарантийные обязательства не распространяется на случаи преднамеренного повреждения объекта со стороны Заказчика и третьих лиц, а также на случаи нарушения правил эксплуатации Заказчиком или третьими лицами.

#### **8. Обеспечение документацией, материалами и оборудованием**

- 8.1. Прилагаемые к договору подряда сметные расчеты разрабатываются Подрядчиком только в компьютерной программе «Гранд-Смета» с применением территориальных расценок для региона производства работ, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.
- 8.2. Вся документация, представленная Подрядчиком, подлежит утверждению Заказчиком.
- 8.3. Подрядчик принимает на себя обязательство по поставке оборудования и материалов для выполнения полного комплекса работ, указанных в Приложениях №1 к Техническому заданию.
- 8.4. Транспортировка, выгрузка, складирование и хранение материалов и оборудования возлагается на Подрядчика.
- 8.5. Все поставляемые Подрядчиком для выполнения работ по настоящему Договору материалы и оборудование должны соответствовать обязательным нормативно-техническим документам, а также иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта, аттестаты и другие документы, удостоверяющие их качество. Копии этих сертификатов и иных документов должны быть представлены Подрядчику поставщиками не позднее, чем за 15 дней до начала производства работ, выполняемых с использованием этих материалов и оборудования.
- 8.6. Риск случайной гибели или повреждения материалов и оборудования с момента передачи их со склада Заказчика до момента подписания акта приемки объекта автоматизации в промышленную эксплуатацию несет Подрядчик.
- 8.7. Подрядчик предупреждает Заказчика не менее чем за 2 (две) недели о готовности к приемке поставляемых материалов и оборудования со склада Заказчика.
- 8.8. В случае выявления одной Стороной недостатков (некомплектности) материалов и оборудования в процессе их приемки, использования для осуществления работ (в процессе монтажа) или испытания, сторона, обнаружившая недостатки (некомплектность) незамедлительно обязана, поставить об этом в известность другую Сторону.

При выявлении недостатков (некомплектности) материалов и оборудования уполномоченными представителями Сторон составляется акт.

- 8.9. Материалы и оборудование, высвободившиеся после демонтажа, Подрядчик передает Заказчику по акту передачи.
- 8.10. По письменным запросам Заказчика Подрядчик предоставляет дополнительную и /или уточняющую информацию и обосновывающие документы не позднее 10-ти рабочих дней со дня поступления запроса.

### **9. Порядок осуществления работ**

- 9.1. Для выполнения работ, Подрядчик разрабатывает проект производства работ (ППР) и согласовывает (за 10 (десять) дней до начала производства работ) его с ответственным исполнителем по договору в филиале, отражая в них объемы, технологическую последовательность, сроки выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ.
- 9.2. Заказчик в 10-дневный срок со дня подписания Договора назначает своих представителей в регионе производства работ, которые от его имени совместно с Подрядчиком будут контролировать приемку работ, осуществлять технический надзор и контроль за их выполнением и качеством, а также производить проверку соответствия используемых Подрядчиком материалов и оборудования условиям Договора, не вмешиваясь в оперативно-хозяйственную деятельность Подрядчика, и письменно уведомлять подрядчика о нарушении договора. Подрядчику сообщаются контактный почтовый, электронный адрес и телефоны представителей контролирующей службы Заказчика для оперативной связи. В свою очередь Подрядчик официально сообщает почтовый и электронный адрес своей службы, ответственной за предоставление данных и учет по выполненным работам.

Представители Заказчика имеют право беспрепятственного доступа ко всем видам работ в любое время в течение всего периода осуществления работ.

- 9.3. Заказчик вправе вносить обоснованные изменения в объем работ, которые, по его мнению, необходимы для улучшения технических и эксплуатационных характеристик объектов автоматизации, если данные работы еще не выполнены Подрядчиком. Он может дать письменное распоряжение, обязательное для Подрядчика, с указанием:
- увеличить или сократить объем любой работы, включенной в Договор;
  - исключить любую работу;
  - изменить характер или качество, или вид любой части работы;
  - выполнить дополнительную работу любого характера, необходимую для завершения комплексной реконструкции объектов автоматизации.
- 9.4. Использование Подрядчиком ненадлежащим образом оформленной документации не допускается. Все затраты, связанные с исправлением выполненных работ при использовании Подрядчиком неоформленной документации, компенсируются за счет Подрядчика.

### **10. Приемка выполненных работ**

- 10.1. Стороны осуществляют сдачу-приемку выполненных работ поэтапно, в соответствии с календарным графиком выполнения работ. Приемка работ Сторонами осуществляется только в случае выполнения Подрядчиком полного объема работ по этапу, предусмотренного календарным графиком выполнения работ.
- 10.2. Для оценки готовности объектов автоматизации к приемке Подрядчик в срок до 30 числа отчетного месяца этапа выполнения работ в соответствии с календарным графиком выполнения работ, предоставляет Заказчику предоставляет Акт сдачи-приемки выполненных работ (по форме КС-2), справку о стоимости выполненных работ и затрат (по форме КС-3) и счет-фактуру в бумажном виде в количестве не менее 3-х экземпляров и в электронном формате программы «Гранд-Смета» в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».
- К акту КС-2 Подрядчик в обязательном порядке прилагает:



- дефектную ведомость, отражающую по факту географический и электрический адрес, а также весь объем материалов использованный для производства работ (в отсканированном виде с подписью представителя Заказчика и Подрядчика);
- Заполненные акты приемки в промышленную эксплуатацию объектов автоматизации;
- Подписанные Акты допуска в эксплуатацию и проверки расчетных приборов учета (измерительных комплексов) электрической энергии, совместно составленные с представителями Подрядчика и Заказчика;
- Заполненный реестр актов приборов учета (измерительных комплексов) электрической энергии;
- исполнительную документацию по выполненным работам (акты на скрытые работы, копии паспортов и сертификатов на использованные в строительстве материалы и конструкции и т.д.);
- для сохранения конфигурации УСПД и базы данных: подрядчик передает файл конфигурации УСПД на переносном устройстве хранения данных (CD, DVD, Flash-card и т.д.) в формате ECP составленный посредством программного обеспечения «Конфигуратор УСПД»;
- документы по затратам на перевозку грузов и перебазировку, подтверждающие понесенные Подрядчиком транспортные расходы.

Без перечисленных приложений акты КС-2 Заказчиком не рассматривается.

- 10.3.** Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл.1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемосдаточной документации по электромонтажным работам» и т.п.
- 10.4.** Результатом полного выполнения работ и готовность к приемке по отдельно взятому этапу или объекту автоматизации является выполнение комплекса работ описанного в разделе 2 технического задания и демонстрация дистанционного (автоматизированного) опроса всех приборов учета, питающихся от конкретного объекта автоматизации. Приборы учета не установленные и не настроенные в составе объекта автоматизации с другими приборами учета принимаются только с письменного согласования Заказчика.
- 10.5.** В случае если на любых стадиях выполнения работ будут обнаружены некачественно выполненные работы, представитель Заказчика составляет акт, а подрядчик обязан своими силами и без увеличения цены договора в кратчайший срок переделать эти работы для обеспечения их надлежащего качества и сдачи Заказчику.
- 10.6.** Заказчик обязан подписать Акт сдачи-приемки выполненных работ либо предоставить мотивированный отказ подрядчику в течение 7 (семи) рабочих дней после получения Акта сдачи-приемки (по форме КС-2) и справки о стоимости работ (по форме КС-3) с указанием перечня выявленных в процессе приемки работ дефектов (недостатков, недоделок и т.п.). Мотивированный отказ Заказчика является основанием для устранения подрядчиком дефектов (недостатков, недоделок и т.п.) в сроки, письменно согласованные Заказчиком.
- 10.7.** Заказчик вправе отказаться от приемки выполненных подрядчиком работ в случае обнаружения недостатков, которые исключают возможность использования объектов автоматизации по назначению и не могут быть устранены подрядчиком.
- 10.8.** В случае досрочного выполнения подрядчиком этапа работ Заказчик вправе по своему усмотрению принять результат работы в порядке, установленном настоящим разделом Договора, и произвести ее оплату.
- 10.9.** Заказчик, обнаруживший после приемки работы отступления от условий настоящего Договора или иные недостатки, которые не могли быть установлены при обычном способе приемки (скрытые недостатки), в том числе такие, которые были умышленно скрыты подрядчиком, обязан известить об этом подрядчика в течение 5 рабочих дней со дня их обнаружения. Подрядчик обязуется устранить недостатки в сроки, указанные Заказчиком.

- 10.10.** Вся техническая документация, оформленная в процессе проведения пуско-наладочных работ, испытаний и гарантийной эксплуатации, принадлежит Заказчику.
- 10.11.** Скрытые работы принимаются Заказчиком с составлением соответствующих Актов. Подрядчик заблаговременно в письменном виде уведомляет Заказчика о необходимости проведения промежуточной приемки выполненных работ, ответственных конструкций и систем и т.п., но не позднее, чем за 7 рабочих дней до начала проведения этой приемки. Если представитель Заказчика не явится к указанному сроку проведения промежуточной приемки выполненных работ, подрядчик составляет Акт в одностороннем порядке и направляет второй экземпляр в адрес Заказчика заказным письмом с уведомлением в 10 (десяти) дневный срок.
- 10.12.** Индивидуальное и комплексное опробование отдельных видов оборудования выполняется под руководством Заказчика. Результаты опробования оформляются актами приемки оборудования. Положительные результаты проверочно-испытательных работ не снимают ответственности с Подрядчика по устранению дефектов в течение гарантийного периода эксплуатации оборудования.
- 10.13.** Со стороны Заказчика контроль и исполнение обязательств по настоящему договору осуществляет филиал ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» - «Приморские электрические сети», расположенный по адресу: 690080, Приморский край, г. Владивосток, ул. Командорская, 13-а (e-mail: [doc@prim.drsk.ru](mailto:doc@prim.drsk.ru), Телефон: 8 (4232) 22-32-12, Факс: 8 (4232) 26-45-02), ИНН 2801108200, КПП 253731001, в лице директора филиала, действующего на основании доверенности и наделенного правом подписи документов по договору.
- 10.14.** Акты приемки выполненных работ и счета-фактуры направляются в адрес филиала ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» - «Приморские электрические сети».

## **11. Право собственности**

- 11.1.** Право собственности на результаты выполненных работ, риск случайной гибели или повреждения результатов выполненных работ переходит от Подрядчика к Заказчику с момента сдачи объекта автоматизации в промышленную эксплуатацию с подписанием акта приемки в промышленную эксплуатацию по форме Приложения № 4 к настоящему договору.
- 11.2.** До момента указанного в п. 11.1 настоящего Договора риск случайной гибели или повреждения результатов работ, несет Подрядчик.

## **12. Имущественная ответственность**

- 12.1.** За несвоевременное выполнение Заказчиком обязательств по п.6.1 и п.6.2 договора, Подрядчик вправе требовать от Заказчика уплаты пени в размере 0,1% от неоплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10% от стоимости неоплаченных в срок работ.
- 12.2.** За нарушение подрядчиком начальных сроков выполнения работ по каждому этапу, указанных в Приложении №2 к договору и подтверждаемых не поданной заявкой на вывод электроустановки в ремонт до начала производства работ (п. 3.11 договора), Заказчик вправе требовать от Подрядчика уплаты пени в размере 0,1 % от стоимости этапа, за каждый день просрочки, но не более 10% стоимости этапа.  
За нарушение подрядчиком конечных сроков выполнения каждого этапа, Заказчик вправе требовать от Подрядчика уплаты штрафа в размере 3 % от стоимости этапа.  
При нарушении Подрядчиком сроков выплаты штрафа, пени или возмещения убытков указанных в претензии, Заказчик вправе приостановить любые выплаты в пользу Подрядчика до момента выплаты штрафа, пени или возмещения убытков.
- 12.3.** Уплата пеней не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

### **13. Обстоятельства непреодолимой силы**

- 13.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием действий обстоятельств непреодолимой силы, на время действия этих обстоятельств, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.
- 13.2. Если в результате обстоятельств непреодолимой силы результатам работ был нанесен значительный, по мнению одной из Сторон, ущерб, то эта Сторона обязана уведомить об этом другую в 7-дневный срок, после чего Стороны обязаны обсудить целесообразность дальнейшего продолжения работ и заключить дополнительное соглашение с обязательным указанием новых сроков, порядка ведения и стоимости работ, которое со дня его подписания становится неотъемлемой частью настоящего Договора, либо инициировать процедуру расторжения Договора.
- 13.3. Если, по мнению Сторон, работы могут быть продолжены в порядке, установленном настоящим Договором до начала действия обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы и их последствия.
- 13.4. Обстоятельствами непреодолимой силы являются любые чрезвычайные и непредотвратимые ситуации, включая, но, не ограничиваясь, следующее:
- а) война и другие агрессии (война объявленная или нет), мобилизация или эмбарго;
  - б) массовая ионизирующая радиация или массовое радиоактивное заражение от любого атомного топлива или любыми радиоактивными отходами, взрывными веществами или другими опасными компонентами атомных взрывных устройств от любого источника;
  - в) восстание, революция, свержение существующего строя и установление военной власти, гражданская война;
  - г) массовые беспорядки, столкновения, забастовки;
  - д) другие общепринятые обстоятельства непреодолимой силы.
- Действия третьих лиц, привлеченных Сторонами по настоящему Договору к исполнению настоящего Договора, обстоятельствами непреодолимой силы не являются. Наличие обстоятельств непреодолимой силы подтверждается соответствующим документом Торгово-промышленной палаты Российской Федерации или иной уполномоченной на то организацией или органом власти.
- 13.5. В случае если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются более 2 (двух) месяцев, то Стороны проводят переговоры о целесообразности продолжения выполнения настоящего Договора. При этом уже выполненные работы и поставленная продукция должны быть приняты и оплачены.

### **14. Разрешение споров между Сторонами**

- 14.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров, и возникшие договоренности в обязательном порядке фиксируются дополнительным соглашением Сторон, становящимся со дня его подписания неотъемлемой частью настоящего Договора.
- 14.2. При возникновении между Заказчиком и Подрядчиком спора по поводу недостатков выполненной работы или их причин и невозможности урегулирования этого спора переговорами по требованию любой из Сторон должна быть назначена экспертиза. Расходы на экспертизу несет Сторона, требовавшая назначения экспертизы. В случае установления нарушений Подрядчиком условий Договора или причинной связи между действиями Подрядчика и обнаруженными недостатками, расходы на экспертизу, назначенную Заказчиком, несет Подрядчик.
- 14.3. В случае не урегулирования споров в претензионном порядке все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в порядке,

предусмотренном законодательством Российской Федерации, в арбитражном суде Приморского края.

### **15. Изменение, прекращение и расторжение Договора**

- 15.1. Любые изменения и дополнения в настоящий Договор вносятся по взаимному согласию Сторон и оформляются дополнительными соглашениями, подписанными обеими сторонами, за исключением случаев, указанных в п.15.2.
- 15.2. В случае изменения юридических адресов, почтовых адресов, банковских реквизитов, номеров телефонов, факсов, электронной почты, необходимых для надлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, дополнительные соглашения к договору не оформляются.  
В этом случае Стороны обязаны в пятидневный срок направить друг другу письменное сообщение (уведомление) о таких изменениях за подписью уполномоченного лица. Изменения считаются вступившими в силу, являются неотъемлемой частью договора, а договор, соответственно, измененным с момента получения другой Стороной данного сообщения (уведомления), если более поздний срок не указан в сообщении (уведомлении). Неисполнение Стороной условий настоящего пункта лишает ее права ссылаться на то, что предусмотренные настоящим договором сообщение (уведомление), платеж или иная обязанность другой Стороны не были произведены надлежащим образом.
- 15.3. В случае если от Заказчика поступило письменное распоряжение или указание, которое ведет к пересмотру работ, Стороны вносят изменения в Договор.
- 15.4. Заказчик имеет право на одностороннее расторжение Договора, если выяснится, что один или несколько субподрядчиков отказались от соответственно выполнения работ, оказания услуг, выполнения поставок, а оставшиеся субподрядчики, с точки зрения Заказчика, не способны самостоятельно выполнить Договор, уплатив Подрядчику часть установленной цены пропорционально части работы, выполненной до получения извещения об отказе Заказчика от исполнения договора.
- 15.5. Заказчик может в любое время до сдачи ему результата работы отказаться от исполнения договора, уплатив Подрядчику часть установленной цены пропорционально части работы, выполненной до получения извещения об отказе Заказчика от исполнения договора.
- 15.6. Подрядчик вправе отказаться от исполнения Договора в случаях:
- возбуждения арбитражным судом процедуры банкротства в отношении Заказчика;
  - остановки Заказчиком выполнения работ по причинам, не зависящим от Подрядчика, на срок, превышающий 30 (тридцать) дней.

### **16. Срок действия договора**

- 16.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и действует до **«28» февраля 2015 г.**
- 16.2. Окончание срока действия договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение.
- 16.3. После истечения срока действия договора обязательства сторон по настоящему договору прекращаются, а в части расчетов действует до полного исполнения сторонами обязательств.

### **17. Особые условия. Заключительные положения.**

- 17.1. Стороны признают юридическую силу документов по настоящему договору (включая договор, приложения, т.д.), переданных по факсимильной или электронной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны договора. Документы, переданные указанными способами, должны сопровождаться обязательным направлением оригиналов подписанных документов заказной почтой в течение двух рабочих дней с момента предоставления факсовой или электронной копии документа и имеют силу до момента получения оригиналов.

- 17.2. При выполнении настоящего Договора Стороны руководствуются нормами законодательства Российской Федерации.
- 17.3. Все указанные в Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.
- 17.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, обладающих равной юридической силой, по одному для каждой из Сторон.

#### **18. Приложения к настоящему Договору**

1. Техническое задание на выполнение работ по модернизации систем учета электроэнергии подстанций 110/35/6(10) кВ Находкинского РРЭС СП ПЮЭС (в рамках создания АИИС КУЭ РРЭ филиала ОАО «ДРСК»-«Приморские ЭС»);
2. Календарный график выполнения работ;
3. Сводная таблица стоимости работ с приложением локальных сметных расчетов;
4. Акт приемки в промышленную эксплуатацию;
5. Форма гарантийного письма.

#### **19. Реквизиты и подписи Сторон**

##### **ОТ ЗАКАЗЧИКА:**

*Открытое акционерное общество  
«Дальневосточная распределительная  
сетевая компания»*

675000, Амурская область, г. Благовещенск,  
ул. Шевченко 28  
ИНН 2801108200 КПП 280150001  
Филиал Амурский ОАО «ТЭМБР-Банк»  
г. Благовещенск  
БИК 041012733, ОКПО 78900638,  
ОГРН 1052800111308  
К/с 30101810400000000733,  
р/с 40702810300010000849  
Тел/факс: (416-2) 397-200  
E-mail: [doc@drsk.ru](mailto:doc@drsk.ru)

Заместитель генерального директора по  
инвестициям и управлению ресурсами  
ОАО «ДРСК»

\_\_\_\_\_/ **В.А. Юхимук** /  
М.П.

##### **ОТ ПОДРЯДЧИКА:**

Тел/факс:  
E-mail:

Генеральный директор

\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_ /  
М.П.

## Форма акта (образец)

### АКТ

*приемки в промышленную эксплуатацию объекта автоматизации расположенного*

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

В соответствии с приказом филиала ОАО «ДРСК» – «» от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ комиссия в составе:

Председатель комиссии:

Члены комиссии

От ОАО «ДРСК»:

от Подрядчика:

в период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ проведено испытание и проверка дистанционного съёма показаний с приборов учета электроэнергии, присоединенных к УСПД \_\_\_\_\_. Опытная эксплуатация проводилась на основании разработанной программы проведения испытаний.

*Выявленные замечания:* \_\_\_\_\_

*Комиссия постановила:* \_\_\_\_\_

От ОАО " Дальневосточная распределительная сетевая компания ":

От Подрядчика:

**ОТ ЗАКАЗЧИКА:**

Заместитель генерального директора по  
инвестициям и управлению ресурсами  
ОАО «ДРСК»

\_\_\_\_\_/ В.А. Юхимук/  
М.П.

**ОТ ПОДРЯДЧИКА:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

**Гарантийное письмо  
(форма)**

г. \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201 \_\_\_\_

\_\_\_\_\_ в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем *Подрядчик*, в рамках Договора(-ов) от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_; от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, принимает на себя следующие обязательства:

1. Не привлекать и не допускать привлечения к исполнению обязательств по Договору (каждому из Договоров) организации, имеющие признаки недобросовестности, определенные постановлением Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации (далее – ВАС РФ) от 12.10.2006 № 53 «Об оценке арбитражными судами обоснованности получения налогоплательщиком налоговой выгоды», постановлениями Президиума ВАС РФ от 20.04.2010 № 18162/09 и от 25.05.2010 № 15658/09, согласно которым при оценке необоснованной налоговой выгоды необходимо учитывать не только реальность совершения хозяйственных операций, но также и деловую репутацию и платежеспособность контрагента, риск неисполнения обязательств, наличие у контрагента необходимых для исполнения обязательств ресурсов, и/или соответствующие Критериям оценки рисков, используемым налоговыми органами в процессе отбора объектов для проведения выездных налоговых проверок (утв. приказом ФНС России от 30.05.2007 № ММ-3-06/333@ или заменяющий его документ).

2. Незамедлительно уведомить Общество о появлении в ходе исполнения Договора у привлеченных организаций признаков недобросовестности, указанных в п. 1 настоящего Гарантийного письма, а также обеспечить прекращение участия таких организаций в исполнении (таких) Договоров.

3. Настоящим *Подрядчик* подтверждает и признает, что содержащиеся в данном письме гарантии могут рассматриваться как существенные условия Договора со стороны *Заказчика* и *Заказчик* вправе исходить из них при исполнении Договора.

4. В случае нарушения *Подрядчиком* обязательств, установленных в п.п. 1, 2 настоящего Гарантийного письма, *Заказчик* в дополнение к основаниям, предусмотренным Договором, вправе заявить отказ от Договора в одностороннем порядке путем направления уведомления с указанием даты расторжения (далее – Уведомление). Дата расторжения не должна наступать ранее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения Уведомления *Подрядчиком*.

5. Договор будет считаться расторгнутым с даты, указанной в Уведомлении при условии, что *Заказчик* не ответит указанное Уведомление по итогам рассмотрения мотивированных возражений *Подрядчика* до указанной даты расторжения.

6. Настоящим *Подрядчик* принимает обязательство уплатить *Заказчику* штраф в размере суммы денежных средств, перечисленной организации, отвечающей признакам недобросовестности, а также компенсировать убытки, причиненные *Заказчику* в результате нарушения обязательств, установленных в п.п. 1, 2 настоящего Гарантийного письма, сверх суммы штрафа.

7. Штраф, предусмотренный п. 6 настоящего Гарантийного письма, оплачивается в течение 10 (десяти) дней с даты получения соответствующего требования. *Заказчик* вправе предъявить требование об уплате штрафа независимо от расторжения Договора в соответствии с п. 4 настоящего Гарантийного письма.

8. *Заказчик* вправе приостановить осуществление платежей, причитающихся *Подрядчику*, независимо от наличия оснований и наступления сроков таких платежей, до уплаты штрафа, предусмотренного п. 7 настоящего Гарантийного письма, при этом *Заказчик* не будет считаться просрочившим и/или нарушившим свои обязательства по Договору.

9. Обязательства *Подрядчика* по настоящему Гарантийному письму вступают в силу с даты его подписания, действуют до полного исполнения Договора и не могут быть прекращены иначе, чем путем внесения соответствующих изменений в Договор. Обязательства по пунктам 6, 7 продолжают действовать в течение 4 (четырёх) лет после окончания срока действия договора).

10. Настоящее Гарантийное письмо составлено в одном оригинальном экземпляре, передаваемым *Заказчику*. Копия такого экземпляра с отметкой *Заказчика* в получении имеет равную с оригиналом юридическую силу.

\_\_\_\_\_  
[наименование *Подрядчика*]  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

м.п.

