

Открытое акционерное общество

**«Дальневосточная распределительная сетевая**  **компания»**

**Филиал «Амурские электрические сети»**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;

E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003



**«Согласованно»:**

Заместитель директора по развитию и инвестициям

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.А. Майоров

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2013г.

**«Утверждено»:**

Заместитель директора по транспорту электроэнергии

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_И.В. Чиченин

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2013г.

**«Согласованно»:**

Начальник [службы средств диспетчерского и технологического управления](http://www.amur.drsk.ru/ph/&part=2&sel=otdel&se=otdel1_id&txt=AS0001870)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_П.А. Величков

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2013г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по модернизации общедомовых систем учета электроэнергии (в рамках создания АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС»)

1. **Объект торгов:**

Модернизация общедомового учета электроэнергии многоквартирных домов на территории города Амурской области, модернизация счетчиков у юридических лиц территориально расположенных в данных многоквартирных домах, либо запитанных от них, а также организация выносных пунктов связи на модернизированных домах с нестабильным уровнем опроса. Работы выполняются в рамках создания АИИС КУЭ филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС».

Под объектом автоматизации понимается смонтированный и пуско-налаженный шкаф учета в комплекте с выносным модулем связи, а так же прибор (приборы) учета установленный у отдельно взятого юридического лица.

*Примечание: Предполагается, что Подрядчик изучит все инструкции, формы, условия, техническое задание и другую необходимую информацию. Никакие претензии не будут приниматься на том основании, что Подрядчик не понимал какие-либо вопросы. Неполное представление информации или же подача документов, не отвечающих требованиям Технического задания, представляют собой риск для Подрядчика, и может привести к его отклонению.*

1. **Объем работ:**

Общее количество модернизируемых систем учета приведено в приложении 1 настоящего технического задания.

Подрядчик обеспечивает закупку и поставку укомплектованных в заводских условиях шкафов учета, выносных модулей связи, приборов учета и материалов, а также проводит строительно-монтажные и пуско-наладочные работы, включая работы по дополнению базы данных и организацию автоматизированного опроса посредствам программного обеспечения КТС «Энергомера» установленного на существующем сервере АИИС КУЭ филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские электрические сети», с последующей передачей вновь включённых точек учета Заказчику.

*2.1. Описание работ по организации общедомового учета электроэнергии* ***счетчиками серии СЕ по многоквартирным домам****:*

2.1.1. Поставка материалов, укомплектованных шкафов учета, приборов учета, выносных модулей связи собранных в заводских условиях (с отметкой прохождения ОТК) и работающих под управлением КТС «Энергомера» в соответствии с приложением 2. Так же подрядчик обеспечивает закупку и поставку дополнительного оборудования и материалов, необходимых для полноценного проведения работ.

2.1.2. Монтаж укомплектованных шкафов учета и выносных модулей связи (перечень многоквартирных домов приведен в приложении 1 к настоящему техническому заданию). Места установки шкафов учета и выносных модулей связи уточняются с Заказчиком непосредственно на объекте (многоквартирном доме) после заключения договора не ранее чем за 10 рабочих дней до начала производства работ на объектах.

2.1.3. Подключить измерительные комплексы (шкафы учета, приборы учета) к питанию. Для дистанционной передачи данных осуществить подключение прибора учета к модему, который располагается в выносном модуле связи, по RS-485 интерфейсу сетевым кабелем (тип кабеля FTP кат. 5Е экранированный для внешней прокладки). Питание модема осуществить по свободным концам сетевого кабеля. Сетевой кабель проложить в гофрированной трубе.

2.1.4. Выполнить повторное заземление шкафов учета в соответствии с ПУЭ при наличии в многоквартирном доме контура заземления. В случае отсутствия контура заземления заземляющий проводник шкафа учета крепится к общей сборке дома.

2.1.4. По окончанию установки проверить под нагрузкой правильность подключения счетчиков методом построения векторной диаграммы.

2.1.5. Осуществить наладку прибора учета и модема, для трансляции данных на существующий сервер АИИС КУЭ филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС» работающий под управлением КТС «Энергомера». В случае отсутствия показаний по отдельному прибору учета, должна выявляться и устраняться причина сбоя в опросе прибора.

2.1.6. Дополнить базу данных существующего сервера АИИС КУЭ филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС» вновь смонтированными точками учета. Затраты на GSM связь для пуско-наладочных работ и на опытную эксплуатацию входят в стоимость работ. Опытная эксплуатация проводится Заказчиком совместно с Подрядчиком в течение 10 рабочих дней с оформлением акта приемки работ.

2.1.7. Обеспечить заполнение дефектной ведомости в соответствии с формой, приведенной в приложении 4 к настоящему техническому заданию. Данный документ должен отражать полный перечень материалов, используемых при модернизации учета, и по согласованию Сторон может быть расширен.

*2.2. Описание работ по организации учета электроэнергии* ***счетчиками серии СЕ у юридических лиц****:*

2.2.1. Поставка приборов учета со встроенным GSM-модемом, работающих под управлением КТС «Энергомера» в соответствии с приложением 2. Так же подрядчик обеспечивает закупку и поставку дополнительного оборудования и материалов, необходимых для полноценного проведения работ.

2.2.2. Демонтировать старый счетчик электроэнергии у абонента (перечень с адресами абонентов приведен в приложении 1 к настоящему техническому заданию) Места установки приборов учета уточняются Заказчиком после заключения договора не ранее чем за 10 рабочих дней до начала производства работ на объектах. Демонтированный счетчик передать собственнику с оформлением акта передачи.

2.2.3. Смонтировать вновь устанавливаемый счетчик на место ранее установленного.

2.2.4. По окончанию установки проверить под нагрузкой правильность подключения трехфазных счетчиков трансформаторного включения методом построения векторной диаграммы.

2.2.5. Осуществить наладку приборов учета со встроенными модемами, для трансляции данных на существующий сервер АИИС КУЭ филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС» работающий под управлением КТС «Энергомера». В случае отсутствия показаний по отдельному прибору учета, должна выявляться и устраняться причина сбоя в опросе прибора.

2.2.6. Дополнить базу данных сервера вновь смонтированными точками учета. Затраты на GSM связь для пуско-наладочных работ и на опытную эксплуатацию входят в стоимость работ. Опытная эксплуатация проводится Заказчиком совместно с Подрядчиком в течение 10 рабочих дней с оформлением акта приемки работ.

2.2.7. Обеспечить заполнение дефектной ведомости в соответствии с формой, приведенной в приложении 4 к настоящему техническому заданию. Данный документ должен отражать полный перечень материалов, используемых при модернизации учета, и по согласованию Сторон может быть расширен.

2.3. *Описание работ по организация выносных пунктов связи на модернизированных домах с нестабильным уровнем опроса:*

2.3.1. Поставка материалов, выносных модулей связи без модемов собранных в заводских условиях (с отметкой прохождения ОТК) и работающих под управлением КТС «Энергомера» в соответствии с приложением 2.

2.3.2. Осуществить демонтаж модемов ранее установленных в шкафах учета общедомового учета точное место демонтажа дополнительно согласовывается Заказчиком не ранее чем за 10 рабочих дней до начала производства работ. Осуществить монтаж демонтированных модемов в выносные модули связи, поставленные без модемов.

2.3.3. Осуществить монтаж модулей связи (место установки дополнительно согласовывается Заказчиком не ранее чем за 10 рабочих дней до начала производства работ). Осуществить установку демонтированного модема в корпус модуля связи. Для дистанционной передачи данных осуществить подключение прибора учета к модему, который располагается в выносном модуле связи, по RS-485 интерфейсу сетевым кабелем (тип кабеля FTP кат. 5Е экранированный для внешней прокладки). Питание модема осуществить по свободным концам сетевого кабеля. Сетевой кабель проложить в гофрированной трубе.

2.3.4. Осуществить наладку прибора учета и модема, для трансляции данных на существующий сервер АИИС КУЭ филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС» работающий под управлением КТС «Энергомера». В случае отсутствия показаний по отдельному прибору учета, должна выявляться и устраняться причина сбоя в опросе прибора.

2.3.5. Дополнить базу данных существующего сервера АИИС КУЭ филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС» вновь смонтированными точками учета. Затраты на GSM связь для пуско-наладочных работ и на опытную эксплуатацию входят в стоимость работ. Опытная эксплуатация проводится Заказчиком совместно с Подрядчиком в течение 10 рабочих дней с оформлением акта приемки работ.

2.3.6. Обеспечить заполнение дефектной ведомости в соответствии с формой, приведенной в приложении 4 к настоящему техническому заданию. Данный документ должен отражать полный перечень материалов, используемых при модернизации учета, и по согласованию Сторон может быть расширен.

*Примечание: 1. Шкафы учета и выносные модули связи должны быть оборудованы антивандальными замками, которые имеют одинаковый секрет под один ключ.*

*2. Работа по прибору учета считается выполненной только после осуществления демонстрации опроса счетчика с помощью ПО КТС «Энергомера», установленного на сервере Филиала ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС», и предоставления дефектной ведомости.*

1. **Дополнительные условия:**
2. Все устанавливаемое оборудование должно быть аппаратно и программно совместимо с эксплуатирующийся АИИС КУЭ, выполненной на базе КТС «Энергомера» производства ОАО «Концерн Энергомера».
3. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.
4. Заявка на вывод электроустановки в ремонт подается подрядчиком не позднее 5 рабочих дней до начала производства работ.
5. **Определение стоимости затрат на выполнение работ и порядок их оплаты:**
6. Предельная стоимость определена локальным сметным расчетом и приведена в приложении 3 к настоящему Техническому заданию. Данная стоимость корректировке в сторону увеличения не подлежит.
7. На основании данного сметного расчета Подрядчик подготавливает собственный сметный расчет, который должен соответствовать следующим требованиям:

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

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

- 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 единых расценок (далее ТЕР) для Амурской области с учётом рекомендаций регионального центра по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Амурской области;

- индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями регионального центра по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Амурской области, индексы по статьям затрат «оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ;- Для оценки заложенных в сметный расчет транспортных расходов, должна быть предоставлена транспортная схема с расчетом затрат времени на перевозку грузов и перебазировку.- 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.

- предоставление локальных сметных расчетов по видам работ обязательно;

- локальные сметы свести в сводный сметный расчет и предоставить на проверку в электронном виде в форматах PDF (ХML,TXT, MS Excel), а также, по возможности, в совместимом формате АРПС.

1. Оплата за выполненные работы производится в течение 30 (тридцати) календарных дней, с момента подписания Сторонами актов сдачи-приемки выполненных работ (форма КС-2) и справок о стоимости выполненных работ (форма КС-3), по счету-фактуре, выставленной Подрядчиком Заказчику не позднее 5 (пяти) рабочих дней, после подписания Сторонами актов сдачи-приемки выполненных работ (форма КС-2) и справок о стоимости выполненных работ (форма КС-3).
2. **Требования к поставляемой продукции:**

5.1.Шкафы учета электрической энергии закупаются для целей модернизации существующих общедомовых систем учета электроэнергии филиала ОАО "ДРСК" – «Амурские ЭС». Подрядчик должен принять во внимание, что ссылки на конкретный тип продукции, производителя, носят рекомендательный, а не обязательный характер.

5.2.Подрядчик может представить в своей Заявке иные типы продукции, при условии, что произведенные замены совместимы между собой, включены в КТС «Энергомера», по существу равноценны или превосходят по качеству продукцию, указанную в Техническом задании. Предлагаемое к поставке оборудование должно соответствовать всем требованиям действующего законодательства.

5.3.В случае предложения аналогов оборудования:

– необходимо предоставить письмо завода-изготовителя о совместимости предложенного оборудования с установленным ранее в сетях ОАО «ДРСК»;

– необходимо предоставить фотографии укомплектованных шкафов учета, на которых четко будет видна его комплектация, внешний и внутренний вид;

− контрольный экземпляр документации на поставляемую продукцию (паспорт, формуляр, инструкцию по эксплуатации, сертификаты соответствия, отсканированную копию свидетельства об утверждении типа средств измерений, принципиальную электрическую схему с перечнем элементов, полные характеристики заменяемого оборудования);

– все поставляемое оборудование должно быть аппаратно и программно совместимо с эксплуатирующийся АИИС КУЭ, выполненной на базе КТС «Энергомера» производства ОАО «Концерн Энергомера», которое установлено на серверах центра сбора и обработки информации в филиале ОАО «ДРСК» – «Амурские электрические сети» (обязательно предоставление сертификата или письма от ОАО «Концерн Энергомера»);

– предлагаемая к поставке продукция должна быть адаптирована для сбора данных с помощью программного-технического комплекса «Энергомера»,

5.4.Шкафы учета должны:

* соответствовать ГОСТ, ТУ, c предоставлением отсканированного сертификата соответствия продукции;
* быть собраны в заводских условиях (установлено оборудование, собраны силовые, вторичные и информационные цепи);
* иметь окошки для снятия показаний;
* иметь внешние толкатели кнопок счетчика для индикации дополнительных параметров сети без снятия опломбировки и открытия шкафа;
* быть выполнены из высококачественной холоднокатаной стали с толщиной листа не менее 1,5 мм;
* иметь климатическое исполнение УХЛ1 согласно [ГОСТ 15150](http://www.manotom-tmz.ru/content/139.html)
* степень защиты не ниже IP54 согласно ГОСТ 14254-96;
* иметь в комплекте поставки кронштейны для установки как на опоры (деревянные и железобетонные), так и на стену;
* иметь в своем составе выключатели-разъединители со съемной рукояткой. Выключатели-разъединители должны быть установлены с сохранением степени защиты не ниже IP54 (муфта под ручку рубильника должна иметь дополнительное уплотнение);
* иметь крышки защищающие приводы рубильника;
* иметь жесткие фазные шины, выполненные из меди и имеющие защитное покрытие олово-висмут;
* иметь дополнительные панели для защиты от прикосновения к вводным кабелям;
* государственная поверка поставляемого оборудования (которое подлежит гос. поверке в соответствии с технической документацией) должна быть проведена не ранее 4 квартала 2013 года;
* межповерочный интервал для счетчиков эл. энергии не менее 16 лет;
* подрядчик обеспечивает нанесение надписи «Собственность ОАО «ДРСК» на переднюю панель счетчика (шильд под стеклом счетчика) в заводских условиях;
* счетчик должен позволять осуществлять дистанционное считывание и построение векторных диаграмм.

5.5. Выносные модули связи должны:

- степень защиты не ниже IP31 согласно ГОСТ 14254-96;

- в шкафу модуля связи должно быть предусмотрено крепление для модема;

- укомплектованы Антеннами SMA их аналогом;

- должны быть оборудованы антивандальными замками встроенного или навесного типа, которые имеют одинаковый секрет под один ключ.

5.6. Счетчики электрической энергии должны:

* государственная поверка поставляемого оборудования (которое подлежит гос. поверке в соответствии с технической документацией) должна быть проведена не ранее I квартала 2014 года;
* межповерочный интервал для счетчиков эл. энергии не менее 16 лет;
* подрядчик обеспечивает нанесение надписи «Собственность ОАО «ДРСК» на переднюю панель счетчика (шильд под стеклом счетчика) в заводских условиях;
* счетчик должен позволять осуществлять дистанционное считывание и построение векторных диаграмм;
* счетчики электрической энергии должны быть адаптированы для сбора данных с помощью программного-технического комплекса «Энергомера» по существу равноценны и превосходящим по техническим параметрам счетчики указанные в Техническом задании. Для сопоставления технических параметров, в случае предложения аналогов, обязательно предоставление отсканированной копии свидетельства об утверждении типа средств измерений с приложением описания тип средств.

Все оборудование и материалы, необходимые для комплексного выполнения работ, Подрядчик приобретает самостоятельно. Затраты на их приобретение включены в стоимость договора. Все планируемые к закупке материалы на стадии заключения договора согласовываются с Заказчиком.

1. **Требования к подрядной организации:**

*Подрядная организация должна соответствовать следующим отборочным критериям:*

* 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.:

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

20.2. Устройство сетей электроснабжения напряжением до 35 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;

24.8. Пусконаладочные работы систем напряжения и оперативного тока;

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

24.12. Пусконаладочные работы комплексной наладки систем.

* 1. Иметь соответствующие документы на осуществление функций генерального подрядчика (в случае привлечения субподрядчиков) и при условии соблюдения нижеприведенных требований:
     1. Генеральный подрядчик должен выполнять не менее 30% монтажных работ c использованием собственных ресурсов. При нарушении этого требования, предложение данного подрядчика, по решению Конкурсной комиссии, может быть отклонено.
     2. Наладочные работы должны выполняться одной наладочной организацией.
     3. Генеральный подрядчик должен доказать Конкурсной комиссии, что каждый из привлекаемых им субподрядчиков (выполняющий 1% и более объема поставок, работ (услуг)):
  2. осведомлен о привлечении его в качестве субподрядчика;
  3. согласен с выделяемым ему перечнем, объемами, сроками и стоимостью выполнения работ/услуг/поставок;
  4. отвечает требованиям настоящей Конкурсной документации в объеме выполняемых субподрядчиком работ/услуг/поставок.
     1. В связи с вышеизложенным Генеральный подрядчик готовит предложение с учетом следующих дополнительных требований:

а) в предложение включаются нотариально заверенные копии 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;

* + 1. При оценке субподрядчиков требования к ним и к подрядной организации устанавливаются в процентном соотношении от перечня и объема выполняемых работ/услуг/поставок.
    2. 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.
    3. 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.
  1. Иметь в наличии или аренде производственную базу или вагончики для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, оборудования в месте проведения работ;
  2. 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.

Участник должен быть обеспечен специализированными устройствами в количестве не менее 2 шт. и другим вспомогательным оборудованием для обеспечения пусконаладочных работ.

* 1. 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;
  2. 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.
  3. Для выполнения работ по установке и наладке приборов учета Энергомера иметь персонал, который прошел обучение особенностям построения программных средств, программно-технического комплекса и систем производства ОАО «Энергомера» и имеет сертификаты о прохождении обучения по программе «Эксплуатация и программирование многофункциональных счетчиков производства ОАО «Концерн Энергомера». Сертификат обучения специалистов должен иметь срок выдачи не ранее 2013 г. Либо наличие соглашения с ОАО «Энергомера» о привлечении его специалистов для проведения пуско-наладочных работ.
  4. 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)).
  5. Иметь необходимые полномочия (дилерское соглашение) на поставку оборудования и подтверждение распространения фирменных гарантийных обязательств от производителя оборудования.
  6. В случае отсутствия дилерского соглашения производитель оборудования должен гарантировать поставку в указанные сроки, проведение шеф-наладки, распространение всех фирменных гарантий на оборудование в течение гарантийного срока (приложение гарантийного письма от производителя оборудования обязательно).

*Подрядная организация оценивается по следующим оценочным критериям:*

* 1. Положительная деловая репутация (необходимо приложить копии рекомендательных писем-отзывов (при наличии)).
  2. Наличие сертификатов ISO-9000 и ISO-9001;
  3. Страхование профессиональной ответственности;
  4. 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.
  5. 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).
  6. 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.
  7. Соотношение собственных и арендованных материально-технических ресурсов. Максимальное количество баллов получит Участник, использующий только собственные материально-технические ресурсы.
  8. 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».
  9. 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;
  10. В приложении к Техническому заданию приведен проект календарного графика выполнения работ. Максимальное количество баллов получит Участник, предложивший минимальный (реальный) срок выполнения работ.

1. **Сроки выполнения работ:**

Срок начала выполнения работ с момента подписания договора и весь объём 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 общедомовым приборам учета, по выносным модулям связи и по юр. лицам, 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, выделенный 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.

1. **Заказчик:** ОАО «ДРСК» для филиала «Амурские ЭС»
2. **Требования к выполнению работ:**
   1. Работы выполняются на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на момент производства работ).
   2. Подрядчик разрабатывает проект производства работ 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.
   3. В ходе выполнения работ Подрядчик поэтапно предоставляет акты на  
      скрытые работы.
   4. Заказчик вправе в любое время проверять, в том числе с привлечением третьих лиц, соблюдение Исполнителем условий выполнения работ (по срокам, объемам, качеству), не вмешиваясь в его деятельность.
   5. Результатом полного выполнения работ и готовность к приемке по отдельно взятому смонтированному и пуско-налаженному шкафу (прибору) учета, является выполнение комплекса работ описанного п. 2 технического задания и демонстрация дистанционного (автоматизированного) опроса прибора учета с помощью ПО КТС «Энергомера» установленной на сервере Филиала ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС».
   6. Вводимые в работу информационно-измерительные комплексы (укомплектованные шкафы учета) и приборы учета должны отвечать требованиям эффективной эксплуатации, надежности и защищенности.
   7. В случае если на любых стадиях выполнения работ будут обнаружены некачественно выполненные работы, представитель Заказчика составляет акт, а Исполнитель 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.
3. **Приемка выполненных работ:**
   1. Приемка выполненных работ оформляется приемо-сдаточной документацией по объектам автоматизации ежемесячно до 25 числа каждого месяца с предоставлением актов выполненных работ установленной формы КС-2 и КС-3. Стороны осуществляют сдачу-приемку выполненных работ поэтапно, в соответствии с согласованным календарным графиком выполнения работ. Приемка объемов выполненных работ производится при предъявлении подтверждения выполненных работ с визой согласования представителя РЭС.
   2. 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 инструкции по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам И 1.13-07 и т.п.
   3. Для оценки готовности объектов к приемке Подрядчик предоставляет:

* дефектную ведомость (приложение 4), отражающую по факту географический и электрический адрес, общие параметры измерительного комплекса и параметры настройки, а также весь объем материалов использованный для производства работ (документ предоставляется еженедельно в формате Excel и отсканированном виде с подписью представителя Заказчика и Подрядчика);
* акты выполненных работ установленной формы КС-2 и КС-3 (документ предоставляется в бумажном виде в количестве не менее 3-х экземпляров и в электронном формате).
* исполнительную документацию по выполненным работам (акты на скрытые работы, копии паспортов и сертификатов на использованные материалы, конструкции и т.д.)
* документы по затратам на перевозку грузов и перебазировку, подтверждающие понесенные Подрядчиком транспортные расходы.

1. **Гарантийные обязательства:**

11.1. Гарантийный срок нормальной эксплуатации объекта и входящих в него оборудования, материалов должен составлять не менее 36 (тридцати шести) месяцев с момента ввода объектов эксплуатацию, если иное не установлено заводом изготовителем.

11.2. Гарантийный срок на выполненные работы должен составлять не менее 36 (тридцати шести) месяцев с момента ввода объектов эксплуатацию.

Приложение: 1. Перечень мест установки приборов учета на 24 л. в 1 экз.

2. Перечень оборудование и материалов на 2 л. в 1 экз.

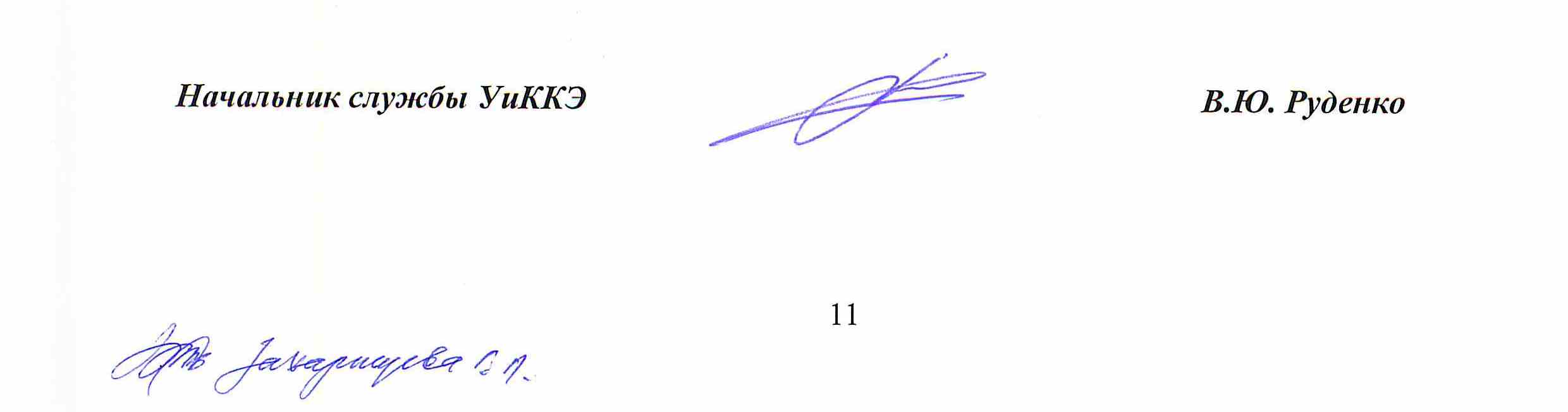
3. Локальный сметный расчет на 8 л. в 1 экз.

4. Дефектная ведомость на 1. в 1 экз.

5. Минимальные требования к техническим ресурсам на 1 л. в 1 экз.

6. Минимальные требования к персоналу на 1 л. в 1 экз.

7. Проект календарного графика выполнения работ на 1 л. в 1 экз.

******

***Начальник службы УиККЭ В.Ю. Руденко***