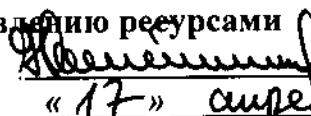


УТВЕРЖДАЮ:

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

 Юхимук В.А.
«17» сентября 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на выполнение строительно-монтажных работ по объекту «Замена
измерительных трансформаторов тока и напряжения»**

ТЗ выполнено в части выполнения СМР на объектах реконструкции.

1. Основание для выполнения строительно-монтажных работ:

1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «Дальневосточная
распределительная сетевая компания» «Хабаровские ЭС» на 2015 г.

2. Вид строительства, его объемы и этапы:

2.1. Вид строительства: *техническое перевооружение.*

2.2. В соответствии с проектом необходимо выполнить:

- демонтаж существующих трансформаторов тока;
- установка новых трансформаторов тока;
- подключение трансформаторов тока;

2.2.1. **подготовительные работы:**

2.2.1.1. Выполнение организационно - технических мероприятий,
обеспечивающих безопасное выполнение работ:

- назначение приказом подрядчика ответственного лица на объекте
реконструкции за соблюдением требований техники безопасности, пожарной
безопасности и охраны окружающей среды;

- разработка подрядчиком проекта производства работ (ППР) и получение
всех необходимых согласований;

- оформление допуска для производства работ в зоне действующей ПС.

2.2.1.2. Согласование с заказчиком графиков производства работ,

2.2.1.3. Доставка техники к месту производства работ.

2.2.1.4. Доставка к месту работы необходимых материалов.

2.2.2. **электротехническая часть:**

2.2.3. **пуско-наладочные работы:**

- проверка электрических характеристик трансформаторов тока;
- проверка правильности подключения установленного оборудования.

2.3. Реконструкция с минимально возможными перерывами
электропитания потребителей и в условиях минимальных перерывов и
ограничений выдачи мощности).

3. Общие требования:

3.1. Месторасположение объекта строительства:

Объект находится по адресу: Хабаровский край, г. Хабаровск,
г. Комсомольск-на-Амуре, г. Амурск, г. Бикин, г. Советская Гавань, п. Обор,
п. Виноградовка, п. Сидима, п. Некрасовка, п. Солнечный, п. Болин, п. Гайтер,
п. Менгон, п. Эльбан, п. Чегдомын, п. Хурба.

3.2. Требования к выполнению работ:

3.2.1. Работы выполнить в соответствии с разработанной и утвержденной
проектно-сметной и рабочей документацией, требованиями государственных

надзорных органов, представителей технического (и авторского) надзора, технической и эксплуатационной документации заводов-изготовителей поставляемой продукции, строительными нормами и правилами, а также другими действующими правилами и инструкциями:

- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства»;
- РД-11-02-2006 «Требования к исполнительной документации»;
- РД-11-05-2007 «Порядок ведения общего журнала работ»;
- И 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;
- Положения об аттестации оборудования, технологий и материалов в ОАО «Россети».

3.2.2. Строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполняются согласно ППР (проекта производства работ) и графика производства работ. ППР и график разрабатываются Подрядчиком и за 30 дней до предполагаемого начала работ предоставляются для согласования Заказчику.

Режим выполнения работ – по согласованному с Заказчиком не менее чем за 10 дней до начала работ по графику.

3.2.3. До начала работ оформить двусторонний Акт готовности объекта к выполнению работ и предоставить его на утверждение Заказчику.

Заблаговременно представить Заказчику списки персонала (транспорта и строительной техники) для оформления пропусков на проход (проезд) на территорию объекта. Обеспечить в установленном у Заказчика порядке оформление наряд-допуска на производство работ.

Работы выполнять при наличии уведомления о начале производства работ.

3.2.4. Выполнение работ должно осуществляться с соблюдением требований: Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н, зарегистрированные в Минюсте 12.12.2013 г. № 30593, Правилами безопасности при строительстве линий электропередачи и производства электромонтажных работ (РД 154-34.3-03.285-2003), Правилами пожарной безопасности.

3.3. Сроки выполнения работ.

Срок начала работ - с момента заключения договора.

Срок окончания работ – не позднее «30» «ноября» 2015г.

3.4. Необходимость в поставке оборудования и материалов.

Закупка и доставка на объект строительства оборудования и материалов, указанных в проектной документации осуществляется Подрядчиком.

4. Основные характеристики объекта строительства:

4.1. Для подстанций:

Объект	Значение
ПС Амуркабель	ЗРУ 6 кВ
ПС СРЗ	ЗРУ 6 кВ
ПС Бикин	ЗРУ 6 кВ
ТП ЦРП-10	ЗРУ 6 кВ
ПС ЮМР	ЗРУ 6 кВ
ПС Интурист	ЗРУ 6 кВ
ПС Энергомаш	ЗРУ 6 кВ
ПС Эмальзавод	ЗРУ 6 кВ
ПС Обор	ЗРУ 6 кВ
ПС Сидима	КРУН 10 кВ
ПС БН	ЗРУ 6 кВ

ПС Восточная	ЗРУ 6 кВ
ПС Очистные сооружения	КРУН 10 кВ
ПС Племпредуктор	КРУН 6 кВ
ПС ГВФ	ЗРУ 6 кВ
ПС Трампарк	КРУН 10 кВ
ПС Болин	ЗРУ 10 кВ
ПС Гайтер	ЗРУ 10 кВ
ПС Городская	ЗРУ 6 кВ
ПС КТПН-1	ЗРУ 6 кВ
ПС Менгон	ЗРУ 10 кВ
ПС Тишкино	ЗРУ 10 кВ
ПС Кислородная	ЗРУ 10 кВ
ПС ЦРП-11	ЗРУ 10 кВ
ПС ЦОФ	ЗРУ 6 кВ
ПС ЦРП-12	ЗРУ 6 кВ
ПС Центральная	ЗРУ 10 кВ
ПС Городская (Амурск)	ЗРУ 10 кВ
ПС Чегдомын	ЗРУ 6 кВ
ПС Эльбан	ЗРУ 6 кВ
ПС С/х Комсомольский	КРУН 10 кВ

5. Поставка оборудования и материалов.

5.1. Общие требования к условиям поставки.

5.1.1. Требования к доставке: место доставки – в соответствии с пунктом 3.1. настоящего технического задания. Строительные конструкции, материалы и оборудование транспортируются до места поставки (автомобильным или железнодорожным транспортом).

Место поставки уточняется по согласованию с Заказчиком за 2 недели до начала отгрузки.

5.1.2. Поставка оборудования полностью осуществляется Подрядчиком в соответствии с Заказной спецификацией оборудования, согласно Приложения 1 к настоящему техническому заданию.

Заказчиком осуществляется Поставка следующего оборудования:

Наименование оборудования	Примечание
Измерительные трансформаторы тока	См. Приложение 1 к настоящему техническому заданию

5.1.3. Требования к комплектности поставки.

Подрядчик (поставщики Подрядчика) должен предоставить полный комплект оборудования, запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП). Инструкции по эксплуатации в соответствии с действующими НТД РФ в полном объеме на русском языке.

Состав и объем ЗИП в соответствии с проектной документации по согласованию с эксплуатирующей организацией. Состав и объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтпригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации. Стоимость ЗИП включена в стоимость оборудования.

5.1.4. Упаковка, транспортировка, условия и сроки хранения.

Продукция поставляется в оригинальной заводской упаковке, гарантирующей ее сохранность при транспортировке, перевалке, выгрузке средствами механизации и вручную.

Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия и требованиям ГОСТ или МЭК.

Порядок отгрузки, специальные требования к таре и упаковке должны быть определены в договоре на поставку оборудования.

Стоимость оборудования включает стоимость доставки и погрузо-разгрузочные работы на складе или объекте (в соответствии с договором) получателя, а также затраты на шеф-надзор и шеф-монтаж оборудования, транспортировки, разгрузки и такелажа на объекте.

Подрядчик несет полную ответственность за обеспечение хранения оборудования в соответствии с требованиями завода-изготовителя, осуществляет своевременную консервацию оборудования (по необходимости), его осмотр. По требованию Заказчика обеспечивает ему допуск к оборудованию для его осмотра.

5.1.5. Гарантийные обязательства.

Гарантийный период на оборудование должен составлять не менее 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента начала эксплуатации оборудования.

Выбранный Подрядчиком завод-изготовитель в течение гарантийного периода должен за свой счет устранять любые дефекты, выявленные в поставляемом оборудовании, в сроки, согласованные с Заказчиком. В случае выхода из строя оборудования поставщик Подрядчика обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

5.2. Общие технические требования к поставляемой продукции.

5.2.1. Продукция должна быть новой и ранее не использованной. Все оборудование и материалы должны приобретаться непосредственно у производителей или официальных дилеров, имеющих подтвержденные полномочия.

Подрядчик до заключения договоров поставки оборудования, конструкций и материалов согласовывает производителя и качественные параметры МТР с Заказчиком.

Поставляемая Подрядчиком продукция должна соответствовать содержанию заказной спецификации оборудования: (ПС 110/6 кВ Приложение 1), включая указания производителя продукции. Тип и состав оборудования, закупаемого Подрядчиком, может быть изменен только в случае предварительного согласования с Заказчиком.

5.2.2. Поставщики оборудования должны соответствовать следующим требованиям:

Наличие документов, подтверждающих возможность осуществления поставок указанного оборудования (в соответствии с требованиями конкурсной документации).

В случае альтернативного предложения по поставляемому оборудованию, Поставщик выполняет корректировку и согласование проектной документации с проектной организацией и другими заинтересованными сторонами в сроки, согласованные с Заказчиком, за свой счет без изменения стоимости поставляемого оборудования.

Поставщик должен являться официальным дилером или полномочным представителем завода-изготовителя (поставщиком может быть завод-изготовитель).

5.2.3. Требования к стандартизации продукции.

Поставляемая продукция должна соответствовать требованиям действующих на территории Российской Федерации стандартов, ГОСТов и ТУ.

Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства

электроустановок» (ПУЭ) (действующие издания) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ, в т.ч.:

- ГОСТ 15150-69 «Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды»;

- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам».

5.2.4. Состав технической и эксплуатационной документации.

Поставляемая Подрядчиком продукция должна сопровождаться технической документацией (технический паспорт завода-изготовителя, инструкция по эксплуатации и монтажу, протоколы испытаний, свидетельства о поверке и т.п.) на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90, ГОСТ 34.201-89, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601-2006, и подтверждаться сертификатами качества, сертификатами соответствия, сертификатами безопасности, пожарными сертификатами, гарантийными свидетельствами заводов-изготовителей, копией акта приемки МВК (экспертного заключения, подтверждающего аттестацию поставленной продукции согласно «Положения об аттестации оборудования, технологий и материалов в ОАО «Россети» (в случае поставки оборудования, технологий или материалов, подлежащих такой аттестации) и положениям технической политики ОАО «ФСК ЕЭС».

5.2.5. Требования к сертификации продукции.

Все поставляемое оборудование должно быть аттестовано ОАО «ФСК ЕЭС» или ОАО «Россети».

Для оборудования российских производителей требуется выполнение ТУ или иных документов, подтверждающих соответствие техническим требованиям.

Для оборудования импортного производства требуются сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям. Сертификат утверждения типа. Сертификация должна быть переведена в соответствии с Постановлением Госстандарт РФ от 16.07.1999 №36 «о правилах проведения сертификации электрооборудования» (с изменениями).

5.2.6 Требования к надежности и живучести оборудования.

Оборудование должно функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию в соответствии с требованиями Инструкций указанных в п. 5.1.3.) должен быть не менее 30 лет.

5.2.7. Сроки и очередность поставки оборудования.

Поставка оборудования и материалов должна быть выполнена согласно графику поставки оборудования и материалов, утвержденному Заказчиком и являющимся неотъемлемой частью договора на поставку и монтаж оборудования. Изменение сроков поставки оборудования возможно по согласованию с Заказчиком.

5.2.8. Правила приемки оборудования.

Все поставляемое оборудование проходит входной контроль, осуществляемый представителями Заказчика и ответственными представителями поставщика Подрядчика при получении оборудования на склад:

- Приемка Товара по количеству производится в порядке, определенном «Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и Товаров народного потребления по количеству», утвержденной постановлением Госарбитража при Совете Министров СССР от

15.06.65 года № П-6 с последующими изменениями и дополнениями.

- Приемка Товара по качеству производится в порядке, определенном «Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и Товаров народного потребления по качеству», утвержденной постановлением Госарбитража при Совете Министров СССР от 25.04.66 года № П-7 с последующими изменениями и дополнениями.

В случае выявления дефектов при приемке, монтаже, ПНР или в процессе эксплуатации в течении гарантийного срока, в том числе и скрытых, поставщик Подрядчика обязан своими силами и за свой счет заменить поставленную продукцию.

5.2.9. Используемые Подрядчиком материалы и конструкции должны иметь предусмотренные действующими нормативами сертификаты качества и паспорта, сертификаты пожарной безопасности, результаты испытаний, гигиенические сертификаты или санитарно-эпидемиологические заключения, подтверждающие качество использованных материалов, а также пройти входной контроль.

Надлежаще заверенные копии этих сертификатов, технических паспортов и результатов испытаний должны быть предоставлены Заказчику до начала производства работ, выполняемых с использованием этих материалов и конструкций.

При использовании аналогичных (эквивалентных) материалов, (изделий, материалов, комплектующих и оборудования) они должны соответствовать техническим и функциональным требованиям и характеристикам. Замена используемых строительных и отделочных материалов, конструкций, цветовой гаммы на аналог, подлежит согласованию с Заказчиком в письменном виде.

6. Требования к подрядной организации.

6.1. Подрядчик должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения договора (должен быть зарегистрирован в установленном порядке) и иметь в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2009г. № 624 в наличие свидетельства саморегулируемой организации о допуске к работам по организации строительства (либо иные, определенные законодательством РФ разрешительные документы на выполнение видов деятельности), в том числе:

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

- 20.11. *Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного электрооборудования напряжением свыше 35 кВ;*

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

- 24.4. *Пусконаладочные работы силовых и измерительных трансформаторов;*

- 24.5. *Пусконаладочные работы коммутационных аппаратов;*

- 24.6. *Пусконаладочные работы устройств релейной защиты;*

- 24.8. *Пусконаладочные работы систем напряжения и оперативного тока;*

6.2. Подрядчик должен иметь за последние 3 (три) года не менее трех завершенных проектов (договоров) аналогичного типа по структуре и составу выполнения работ.

6.3. Подрядчик должен обладать соответствующими выполняемой работе необходимыми профессиональными знаниями и ресурсными возможностями (финансовые, материально-технические, производственно-технологические, квалифицированными кадровыми ресурсами), обладать управленческой

компетентностью и репутацией.

Иметь в собственности либо на других законных основаниях и в необходимом количестве специальную и вспомогательную технику, технологическую оснастку, средства индивидуальной защиты и электро-технические инструменты.

6.4. Подрядчик не должен являться неплатежеспособным или банкротом, находиться в процессе ликвидации, на имущество подрядчика не должен быть наложен арест, экономическая деятельность Подрядчика не должна быть приостановлена.

6.5. Подрядчик не должен иметь убытки за последний финансовый год и квартал.

6.6. Подрядчик не должен иметь рекламаций вследствие неисполнения договорных обязательств перед Заказчиком и отрицательных отзывов и рекламаций от сторонних Заказчиков (предоставить положительные отзывы о работе компании).

6.7. Требования к персоналу Подрядчика:

6.7.1. Персонал должен быть обучен технологии выполнения строительно-монтажных и специальных работ и иметь удостоверения установленной формы на допуск к работе в электроустановках напряжением до и выше 1000 В с записью результатов проверки знаний ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ и других нормативно-технических документов; удостоверения на выполнение других специальных работ и иметь соответствующую группу по электробезопасности;

6.7.2. Руководителем организации Подрядчика письменным указанием должно быть оформлено предоставление его работникам прав:

- выдающего наряд, распоряжение;
- ответственного производителя работ;
- производителя работ (наблюдающего);
- члена бригады;
- на выполнение работниками специальных работ (с записью в удостоверении);

6.7.3. Обязательное выполнение персоналом межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, правил пожарной безопасности, правил промышленной санитарии, правил устройства электроустановок.

6.7.4. Перечень нормативно-правовых и нормативно-технических документов, знание которых обязательно для персонала:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н, зарегистрированные в Минюсте 12.12.2013 г. № 30593;
- Межотраслевые правила по охране труда при работе на высоте (ПОТ РМ-012-2000);
- Правила безопасности при работе с инструментами и приспособлениями (СО 153-34.03-204);
- Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (СО 153-34.03.603-2003);
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (СО 153-34.20.501-2003);
- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий (СО 34.03.301-00);
- Межотраслевая инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве;
- Типовая инструкция по содержанию и применению первичных средств

пожаротушения на объектах энергетической отрасли (СО 34.49.503).

7. Правила контроля и приемки выполненных работ

7.1. Контроль выполнения работ производится представителями Заказчика и/или лицом, осуществляющим технический надзор на строительной площадке, назначенными приказом по филиалу ОАО «ДРСК». Контролируются: сроки выполнения работ, качество, объёмы, технология и номенклатура работ, обеспечение безопасных условий труда, сохранности оборудования, сооружений и устройств.

7.2. Представителям Заказчика должен быть обеспечен беспрепятственный доступ на строительную площадку в течение всего периода производства работ. Указания технического надзора Заказчика являются обязательными и подлежат беспрекословному выполнению.

7.3. При нарушении технологии производства работ, отступлений от проекта, ППР, требований ТУ, применении материалов, не соответствующих ГОСТам и ТУ, работы прекращаются по указанию лица, осуществляющего технический надзор, и устанавливается срок устранения нарушения.

7.4. Приемка выполненных работ осуществляется Заказчиком в соответствии с согласованным календарным графиком выполнения работ на объекте на основании представленных Подрядчиком актов выполненных работ по форме КС-2 и справок о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3, утвержденных постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. № 100.

К актам выполненных работ подрядной организацией прилагается комплект исполнительно-технической документации на предъявленные к приемке работы (акты на скрытые работы, исполнительные схемы, паспорта на оборудование и конструкции, сертификаты соответствия на материалы и т.п.) и фотоотчёт, подтверждающий фактическое исполнение по представленным для приемки актам выполненных работ (форма КС-2).

Оплата за выполненные работы осуществляется в течение 30 банковских дней после подписания актов выполненных работ форма (КС-2) и справок о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3), актов на скрытые работы, исполнительной документации и предъявления счетов-фактур.

Приемка ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актами освидетельствования скрытых работ.

7.5. Приемка законченных строительно-монтажных работ объектов осуществляется назначаемой Заказчиком приемочной комиссией в течение 10 дней с момента письменного уведомления Подрядчика о готовности объектов и оформляется «Актом приемки законченного строительством объекта» (КС-14, КС-11).

Подрядчик при предъявлении законченного строительством объекта приемочной комиссии предоставляет оформленный надлежащим образом полный пакет исполнительно-технической документации в составе:

- комплект рабочей документации на проведение работ, предусмотренный договором подряда, с подписями о соответствии выполненных работ этой документации, заверенными печатью Подрядной организации, сделанными лицами, ответственными за производство работ;
- технические условия, инструкции, сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие качество оборудования, материалов, конструкций и деталей, примененных при производстве работ;
- акты об индивидуальных и комплексных испытаниях смонтированного оборудования;

- общий журнал работ, исполнительные съемки, другая документация, предусмотренная нормативными документами;

Обязательства подрядной организацией считаются выполненными после предоставления Заказчику полного пакета исполнительно-технической документации, предусмотренной действующими нормами.

8. Гарантии подрядной организации.

8.1. Гарантии качества на все конструктивные элементы и работы, предусмотренные в Техническом задании и выполняемые Подрядчиком на объекте, в том числе на используемые строительные конструкции, материалы и оборудование должны составлять 5(пять) лет, при условии соблюдения Заказчиком правил эксплуатации сданного в эксплуатацию объекта.

8.2. Подрядчик гарантирует своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных самостоятельно либо Заказчиком при приемке работ и в период гарантийного срока эксплуатации результата выполненных работ.

9. Другие требования.

9.1. Подрядчик обеспечивает строгое соблюдение требований, содержащихся в Техническом задании к Договору и Приложении 1 к нему, в СНиП, СП, СанПин, и технических регламентах.

При выполнении строительно-монтажных работ Подрядчик обеспечивает:

- Производство работ в полном соответствии с проектно-сметной документацией, согласованными с Заказчиком проектом производства работ и календарным (сетевым) графиком строительно-монтажных работ;
- Качество выполнения всех работ в соответствии с проектной документацией и действующими нормами и техническими условиями;
- Своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в течение гарантийного срока эксплуатации объекта.

9.2. Подрядчик представляет сметную документацию (расчет стоимости работ конкурсного предложения) в соответствии с действующим положением, требованиям нормативных документов.

9.3. Сметная документация должна соответствовать требованиям методических указаний по определению стоимости строительно-монтажных работ, решение по которым принято Советом директоров ОАО «ДРСК»:

9.3.1. «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений», решение Совета директоров ОАО «ДРСК» о присоединении от 07.05.2014 (протокол № 7) и приказ ОАО «ДРСК» о принятии в работу от 16.05.2014 № 148;

9.3.2. «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ», решение Совета директоров ОАО «ДРСК» о присоединении от 08.07.2014 (протокол № 11) и приказ ОАО «ДРСК» о принятии в работу от 15.07.2014 № 213.

9.3.3. Сметная стоимость определяется на основании документов по порядку формирования сметной документации ОАО «ДРСК» (размещенных на внешнем сайте ОАО «ДРСК»).

9.3.4. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода: в базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных РЦЦС (Управление по ценообразованию в

строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Для формирования базисной цены индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с рекомендованными Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

9.3.5. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

9.3.6. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

9.4. Подрядчик несет ответственность за правильную и надлежащую разметку объекта по отношению к первичным точкам, линиям и уровням, правильность положения уровней, размеров и сносности. Допущенные ошибки в производстве этих работ Подрядчик исправляет за свой счет.

9.5. Подрядчик возводит все временные сооружения собственными силами за счет средств, предусмотренных на эти цели в сводном сметном расчете, и в соответствии с утвержденным Проектом организации строительства (ПОСом).

9.6. Подрядчик осуществляет в установленном порядке временные присоединения коммуникаций на период выполнения работ на строительной площадке и присоединения вновь построенных коммуникаций в точках подключения в соответствии с проектом.

Точки и условия присоединения согласовывает с эксплуатирующими организациями Заказчик.

9.7. Подрядчик не менее чем за 15 календарных дней до начала строительно-монтажных работ разрабатывает и согласовывает с Заказчиком проект производства работ и календарный (сетевой) график производства работ.

9.8. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика:

- журнал производства работ (форма КС-6), в котором отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика;

- журнал учета выполненных работ (форма КС-6А), в котором отражаются работы по каждому объекту СМР на основании замеров выполненных работ и единых норм и расценок по каждому конструктивному элементу или виду работ.

Формы журналов должны соответствовать типовым межотраслевым формам № КС-6 и № КС-6А, утвержденным постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. № 100, и согласовываться Заказчиком и Подрядчиком в части, учитывающей особенности производства работ по договору подряда.

9.9. Заказчик вправе вносить обоснованные изменения в объем работ, которые, по его мнению, необходимы для улучшения технических и эксплуатационных характеристик объекта, если данные работы еще не выполнены Подрядчиком и не противоречат проектной документации, или изменения проекта, которые согласованы в порядке, установленном нормативными актами.

Заказчик 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 работ.

9.10. Подрядчик обеспечивает в счет договорной цены сооружение всех временных (подъездных к участку строительства) дорог и коммуникаций, требуемых для выполнения работ и оказания услуг.

9.11. В процессе проведения СМР и после их завершения, собственными силами и в счет договорной цены Подрядчик обеспечивает соблюдение требований СНиП 1.02.01-85, СНиП 3.01.01.-85, ГОСТ 17.1.1.01-77, ГОСТ 17.2.1.04-77 по охране окружающей среды.

9.12. Другие требования, указанные в Закупочной документации.

10. Приложения:

10.1. Приложение 1. Заказная спецификация оборудования.

*Начальник департамента капитального
строительства и инвестиций*



Осинцев Ю.Е.

Согласовано:

Заместитель главного инженера по эксплуатации
и ремонту - начальник департамента



Голота М.Н.

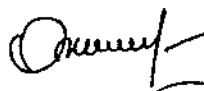
Заместитель главного инженера по оперативно-
технологическому управлению
-начальник департамента



Кантовский Ю.Б.

от филиала:

Заместитель директора – главный инженер



Ожегин В.Ф.

Заместитель директора
по развитию и инвестициям



Новиков С.В.





Открытое акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Хабаровские электрические сети»

Законная специализированная организация

на замену измерительных трансформаторов тока 6-10 кВ подстанций СН "ЦЭС" и СН "СЭС" в 2015 году.

1. Объект замены измерительных трансформаторов тока

Наименование	Место эксплуатации	Инвентарный номер	Объект эксплуатации	Марка Тип	Концы есто	У ном. кВ	Прямой ленная частот Гц	1 ном лученной обмотки А	1 ном лученной обмотки А	Количество обмоток	Мощность обмоток	Кратное к 10 току	Класс точности обмотки для измерения	Класс точности обмотки для защиты	Категория размещения	Климатическое исполнение
СН ЦЭС																
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛП-10-5 М1С-300/5-0,5/0,5S/10P	ПС Амурская	НВ010343	Ф-16 А,С	ТЛП-10-5	2	10	50	300	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛП-10-5 М1С-300/5-0,5/0,5S/10P	ПС СРЗ	НВ010363	Ф-12 А,С	ТЛП-10-5	2	10	50	300	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛП-10-5 М1С-200/5-0,5/0,5S/10P	ПС СРЗ	НВ010363	Ф-18 А,С	ТЛП-10-5	2	10	50	200	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛП-10-5 М1С-100/5-0,5/0,5S/10P	ПС Бикин	НВ010624	Ф-21 А,С	ТЛП-10-5	2	10	50	100	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛП-10-5 М1С-400/5-0,5/0,5S/10P	ТЛ ЦРТ-10	НВ009921	Ф-1 А,С	ТЛП-10-5	2	10	50	400	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛП-10-5 М1С-400/5-0,5/0,5S/10P	ПС ЮМР	НВ010399	Ф-11 А,С	ТЛП-10-5	2	10	50	400	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛП-10-5 М1С-400/5-0,5/0,5S/10P	ПС ЮМР	НВ010399	Ф-15 А,С	ТЛП-10-5	2	10	50	400	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛП-10-5 М1С-300/5-0,5/0,5S/10P	ПС Интурист	НВ010278	Ф-2 а А,С	ТЛП-10-5	2	10	50	300	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛП-10-5 М1С-200/5-0,5/0,5S/10P	ПС Энергомаш	НВ010394	Ф-1 А,С	ТЛП-10-5	2	10	50	200	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛП-10-5 М1С-200/5-0,5/0,5S/10P	ПС Энергомаш	НВ010394	Ф-45 А,С	ТЛП-10-5	2	10	50	200	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛП-10-5 М1С-200/5-0,5/0,5S/10P	ПС Эвальсавод	НВ010387	Ф-9 А,С	ТЛП-10-5	2	10	50	200	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформаторы ТЛП-10																
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛП-10-5 М1С-50/5-0,5/0,5S/10P	ПС Обор	НВ010829	Ф-13 А,С	ТЛП-10-5	2	10	50	50	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформаторы ТЛПМ-10																
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛПМ-10 М1С-100/5-0,5/0,5S/10P	ПС Судима	НВ011164	Ф-1 А,С	ТЛПМ-10	2	10	50	100	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформаторы ТЛПОН-10																
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛПОН-10 М1АС 300/5-0,5/0,5S/10P	ПС БН	НВ010349	Ф-3 А,С	ТЛПОН-10	2	10	50	300	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛПОН-10 М1АС 300/5-0,5/0,5S/10P	ПС Обор	НВ010829	Ф-15 А,С	ТЛПОН-10	2	10	50	300	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформаторы ТЛПО-10																
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛПО-10 М1АС 200/5-0,5/0,5S/10P	ПС Амурская	НВ010343	Ф-24 А,С	ТЛПО-10	2	10	50	200	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛПО-10 М1АС 300/5-0,5/0,5S/10P	ПС Восточная	НВ010441	Ф-21 А,С	ТЛПО-10	2	10	50	300	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛПО-10 М1АС 200/5-0,5/0,5S/10P	ПС Очистные сооруже	НВ009657	Ф-1 А,С	ТЛПО-10	2	10	50	200	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛПО-10 М1АС 200/5-0,5/0,5S/10P	ПС Племрепродуктор	НВ009499	Ф-6 А,С	ТЛПО-10	2	10	50	200	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛПО-10 М1АС 200/5-0,5/0,5S/10P	ПС Племрепродуктор	НВ009499	Ф-8 А,С	ТЛПО-10	2	10	50	200	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛПО-10 М1АС 200/5-0,5/0,5S/10P	ПС Племрепродуктор	НВ009499	Ф-14 А,С	ТЛПО-10	2	10	50	200	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛПО-10 М1АС 150/5-0,5/0,5S/10P	ПС Племрепродуктор	НВ009499	Ф-18 А,С	ТЛПО-10	2	10	50	150	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТЛПО-10 М1АС 300/5-0,5/0,5S/10P	ПС ТВФ	НВ010381	Ф-38 А,С	ТЛПО-10	2	10	50	300	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5S	10P	2	УХЛ

Утверждено

Главный инженер филиала ОАО "ДРСК"
"Хабаровские электрические сети"

 В.Ф.Ожигин
21 апреля 2015г.

Трансформатор тока 10 кВ, ТПО-10 МИАС 600/5-0,5/0,5/10Р	ПС Трапавк	НВ010502	Ф-27 А, С	ТПО-10	2	10	50	600	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Итого по СП ЦЭС: 48 шт																
СП ЦЭС																
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-50/5-0,5/0,5/10Р	ПС Бойни	НВ029271	Ф-2 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	50	5	2	10/20	>10	0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-400/5-0,5/0,5/10Р	ПС Гайтер	НВ027977	Ф-34 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	400	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-400/5-0,5/0,5/10Р	ПС Горойская	НВ 030210	Ф-9 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	400	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПО-10 МИАС 200/5-0,5/0,5/10Р	ПС КТН-1	НВ 035149	Ф-7 А, С	ТПО-10	2	10	50	200	5	2	10/30	>10	0,5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-75/5-0,5/0,5/10Р	ПС Ментон	НВ029283	Ф-5 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	75	5	2	10/30	>10	0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-300/5-0,5/0,5/10Р	ПС Тишкино	НВ003675	Ф-15 (Д2Ф) А, С	ТПП-10-5	2	10	50	300	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-100/5-0,5/0,5/10Р	ПС Тишкино	НВ003681	Ф-22 (Д16Ф) А, С	ТПП-10-5	2	10	50	100	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-100/5-0,5/0,5/10Р	ПС Тишкино	НВ003683	Ф-3 (Д1Ф) А, С	ТПП-10-5	2	10	50	100	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-100/5-0,5/0,5/10Р	ПС Тишкино	НВ003685	Ф-7 (Д7Ф) А, С	ТПП-10-5	2	10	50	100	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-150/5-0,5/0,5/10Р	ПС Кислородная	НВ026400	Ф-21 (Д17Ф) А, С	ТПП-10-5	2	10	50	150	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-150/5-0,5/0,5/10Р	ЦРП-11	НВ029486	Ф-12 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	150	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-150/5-0,5/0,5/10Р	ЦРП-11	НВ029487	Ф-13 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	150	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-100/5-0,5/0,5/10Р	ЦРП-11	НВ029491	Ф-19 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	100	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-400/5-0,5/0,5/10Р	ПС ЦОФ	НВ027387	Ф-26 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	400	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-100/5-0,5/0,5/10Р	ЦРП-12	НВ006048	Ф-11 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	100	5	2	10/30	>10	0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-200/5-0,5/0,5/10Р	ЦРП-12	НВ006048	Ф-12 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	200	5	2	10/30	>10	0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-300/5-0,5/0,5/10Р	ЦРП-12	НВ006048	Ф-5 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	300	5	2	10/30	>10	0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-300/5-0,5/0,5/10Р	ПС Центральная	НВ031842	Ф-10 (Д6Ф) А, С	ТПП-10-5	2	10	50	300	5	2	10/30	>10	0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-200/5-0,5/0,5/10Р	ПС Горойская (Амурск)	НВ035369	Ф-26 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	200	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-400/5-0,5/0,5/10Р	ПС Чердомын	НВ 007141	Ф-11 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	400	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-75/5-0,5/0,5/10Р	ПС Чердомын	НВ 007141	Ф-18 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	75	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПП-10-5 М1С-150/5-0,5/0,5/10Р	ПС Чердомын	НВ 007141	Ф-8 А, С	ТПП-10-5	2	10	50	150	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Итого по СП ЦЭС: 52 шт																
Итого по филиалу ХЭС: 100 шт																
Трансформатор тока 10 кВ, ТПО-10 МИАС 200/5-0,5/0,5/10Р	ПС Эльбан	НВ029229	Ф-4 А, С	ТПО-10	2	10	50	200	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПО-10 МИАС 200/5-0,5/0,5/10Р	ПС Эльбан	НВ029235	Ф-11 А, С	ТПО-10	2	10	50	200	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПО-10 МИАС 300/5-0,5/0,5/10Р	ПС Эльбан	НВ029250	Ф-28 А, С	ТПО-10	2	10	50	300	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ
Трансформатор тока 10 кВ, ТПО-10 МИАС 75/5-0,5/0,5/10Р	ПС С/К Комсомольский	НВ 028377	Ф-5 А, С	ТПО-10	2	10	50	75	5	3	10/10/30	>10	0,5/0,5/5	10Р	2	УХЛ

Создано:
Листов 1, метр 0,05
Начальник СМАОД "ДРСК"
"21" "04" 2015 года

Начальник СРЗАН (ЦЭС) филиала "ХЭС"
"21" "04" 2015 года

И.Н. Никольский