



Акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

филиал «Хабаровские электрические сети»

Юридический адрес АО «ДРСК»: Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28.

ИНН/КПП 2801108200/272402001, р/с 40702810003010113258

Дальневосточный банк ПАО "Сбербанк России" г. Хабаровск

к/с 30101810600000000608 ИНН 7707083893 БИК 040813608

Почтовый адрес: 680009, Российская Федерация, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13


СОГЛАСОВАНО

Заместитель главного инженера по
эксплуатации и ремонтам

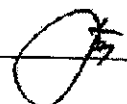
 А.В. Сазанский

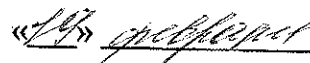
УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

 В.Ф. Ожегин

Директор СП «Северные
электрические сети»

 Н.В. Булах

 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Капитальный ремонт ПС К 110/6

1. Объект ремонта:

ПС К 110/6. Месторасположение: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, п. Огнеупорный, ул. Пограничная, дом № 3. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 7 км.

№ п/п	Инвентарный номер	Полное наименование (по свидетельству)	Наименование оборудования
1	НВ030345	Разъединитель РЛНД/3-110	ЛР-110 С-120
2	НВ030344	Разъединитель РЛНД/3-110	ЛР-110 С-119
3	НВ030343	Разъединитель РЛНД/3-110	ЛР-110 С-73
4	НВ030342	Разъединитель РЛНД/3-110	ЛР-110 С-118
5	НВ030341	Разъединитель РЛНД/3-110	ЛР-110 С-117
6	НВ030340	Разъединитель РЛНД/3-110	ЛР-110 С-81
7	НВ030337	Разъединитель РЛНД/3-110	ОШР-110 ОВ
8	НВ030329	Разъединитель РЛНД/3-110	ОШР-110 С-120
9	НВ030328	Разъединитель РЛНД/3-110	ОШР-110 С-119
10	НВ030327	Разъединитель РЛНД/3-110	ОШР-110 С-73
11	НВ030326	Разъединитель РЛНД/3-110	ОШР-110 С-118
12	НВ030325	Разъединитель РЛНД/3-110	ОШР-110 С-117
13	НВ030379	Разъединитель РЛНД/3-110	1ШР-110 С-120
14	НВ030378	Разъединитель РЛНД/3-110	1ШР-110 С-119
15	НВ030377	Разъединитель РЛНД/3-110	1ШР-110 С-73
16	НВ030376	Разъединитель РЛНД/3-110	1ШР-110 С-118

17	НВ030375	Разъединитель РЛНД/3-110	1ШР-110 С-117
18	НВ030374	Разъединитель РЛНД/3-110	1ШР-110 С-81
19	НВ030370	Разъединитель РЛНД/3-110	1ШР-110 ШСВ
20	НВ030371	Разъединитель РЛНД/3-110	1ШР-110 ОВ
21	НВ030362	Разъединитель РЛНД/3-110	2ШР-110 С-120
22	НВ030361	Разъединитель РЛНД/3-110	2ШР-110 С-119
23	НВ030360	Разъединитель РЛНД/3-110	2ШР-110 С-73
24	НВ030359	Разъединитель РЛНД/3-110	2ШР-110 С-118
25	НВ030358	Разъединитель РЛНД/3-110	2ШР-110 С-117
26	НВ030324	Разъединитель РЛНД/3-110	ОШР-110 С-81
27	НВ030357	Разъединитель РЛНД/3-110	2ШР-110 С-81
28	НВ030353	Разъединитель РЛНД/3-110	2ШР-110 ШСВ
29	НВ030354	Разъединитель РЛНД/3-110	2ШР-110 ОВ

2. Объем работ:

2.1. Капитальный ремонт разъединителей 110 кВ.

2.2. Замена опорно-стержневых изоляторов разъединителей 110 кВ.

Полное наименование объемов и работ приведено в ведомости дефектов и объемов работ – Приложение № 1.

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся на действующих подстанциях вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в стесненных условиях, с наличием в зоне производства работ действующего технологического оборудования, в местах находящихся на расстоянии до 1м от незащищенных кабелей, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок от 24.07.2013г. №328н и выполнять требования правил пожарной безопасности, установленные нормативно-правовыми актами в Российской Федерации.

3.2. Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100% Подрядчика.

3.3. Предложения Участников, предусмотревших аванс, решением Закупочной комиссии могут быть отклонены.

3.4. После выполнения полного объема работ Подрядчик производит уборку рабочего места от посторонних предметов, механизмов, приспособлений, отходов. Подписывает акт приемки выполненных работ в эксплуатацию.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

4.1. Сметная стоимость ремонта должна определяться в соответствии с Регламентом «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений», введенного в действие приказом ОАО «ДРСК» от 16.05.14 № 148 (Приложение № 3 к Закупочной документации).

4.2. При определении стоимости ремонта по двум и более локальным сметным расчётам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчёт.

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – октябрь 2016 г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для СП «СЭС» филиала «ХЭС»

7.Требование к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие свидетельства о допуске к видам работ по следующим пунктам раздела III из перечня работ определенных Приказом МинРегионразвития РФ №624 от 30.12.2009 г.:

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

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

7.2. Наличие системы контроля качества.

Внутренний строительный контроль обеспечивается Исполнителем в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства».

7.3. Должен иметь за последние 2 года не менее 1 (одного) завершеного договора, аналогичного по выполняемым работам (услугам), в т.ч. объемам работ (услуг) и общей сумме договора.

7.4. Подрядчик должен иметь достаточное для исполнения договора количество собственных и привлеченных кадровых ресурсов соответствующей квалификации (данная информация указывается в справке о кадровых ресурсах и подтверждается документально). Работники, направляемые для выполнения работ, должны иметь профессиональную подготовку соответствующую характеру работы (прошедшие обучение, проверку знаний ПУЭ, ПТЭ, ПОТ, ППБ и других нормативно-технических документов) и допуск к самостоятельным работам в электроустановках с присвоением групп по электробезопасности на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов).

Исходя из нормативных трудозатрат:

№ ЛСР	Итого трудозатраты, чел.ч	Продолжительность рабочего дня, час	Итого трудозатраты, чел.дн	Продолжительность строительства по ТЗ, месяц	Количество рабочих дней, дн	Требуемое количество персонала рабочих-строителей для производства работ по ТЗ
1	3748	8	469	3	66	7

численность и квалификация кадровых ресурсов должны составлять не менее:

№ п/п	Персонал	Кол-во, чел	Группа по электробезопасности
1	Рабочие профильных специальностей	7	3-4
2	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5
	Всего	8	

7.5. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.6. Подрядчику необходимо иметь в собственности, либо на других законных основаниях материально-технические ресурсы (машины и механизмы, специальные приспособления и инструмент) для выполнения работ в количестве не менее*:

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Кран автомобильный	ед.	1
2	Автогидроподъемник	ед.	1
3	Автомобили бортовые	ед.	1
4	Установки для сварки	ед.	1

5	Электрогенератор мобильный (переносной)	ед.	1
6	Здание мобильное (вагон передвижной)	ед.	1
7	Бригадный автомобиль	ед.	1

Марки строительных машин, механизмов и транспортных средств уточняются при разработке проекта производства работ с учетом имеющегося у Подрядчика парка машин и механизмов.

Необходимо предоставить копии паспортов транспортных средств (ПТС), копии паспортов самоходных машин (ПСМ), копии договоров аренды либо протоколы о намерениях.

*- в случае, если Подрядчик не согласен с минимальным перечнем материально-технических ресурсов и намерен выполнить работы без применения отдельных наименований, в техническом предложении необходимо пояснить технологию производства работ не требующую применения МТР из перечня (например: не планируется использование грузоподъемного крана, т.к. для подачи материалов на место проведения работ будет использован АГП; не требуется экскаватор, т.к. разработка грунта будет выполнена вручную и т.д.)

7.7. Репутация претендента.

8. Требования к выполнению работ:

Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами (СНиП, ГОСТ, ПУЭ, Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок от 24.07.2013г. №328н; Технологические карты; Правила пожарной безопасности в лесах № 417 от 30.06.2007г; Правила санитарной безопасности в лесах №414 от 29.06.2007г, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

Работы выполняются по ППР, утвержденному Подрядчиком и согласованному с Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

Заявка на вывод оборудования в ремонт подается подрядчиком не позднее 6 дней до начала производства работ.

Заказчик перед началом работ обязан проверить комплектацию объекта, сертификаты на материалы.

«Подрядчик» обязан сдать «Заказчику» на склад базы СП «СЭС» по адресу Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре, ул. Аллея Труда 16/2 по актам все демонтированные материалы, в том числе:

- Изолятор опорно-стержневой 110 кВ – 96 шт;
- Привод - 18 шт.

Демонтируемые материалы являются собственностью «Заказчика».

Вывоз демонтированных материалов осуществляется силами «Подрядчика».

9. Приемка оборудования из ремонта:

Приёмка оборудования из ремонта осуществляется в соответствии СО.34.04.181-2003г. «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» с оформлением и передачей заказчику Актов выполненных работ.

10. Гарантия исполнителя:

Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда на работы. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов, возникших по его вине в течение не менее 24-х

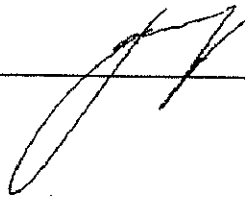
месяцев с момента приёмки выполненных работ. Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком не менее 36-ти месяцев.

Главный инженер

СП «Северные электрические сети»

филиала АО «ДРСК»-«ХЭС»

М.Г. Рукшин

A handwritten signature in black ink, consisting of several loops and strokes, positioned over a horizontal line.

Утверждаю
Зам. директора – главный инженер
Филиала АО "ДРСК" «ХЭС»
В.Ф. Ожегин
«18» 02 2016 г.

Организация АО "ДРСК"
Филиал "Хабаровские электрические сети"
СП "Северные электрические сети" Северный РЭС
Объект, инвентарный номер:

№ п/п	Полное наименование (по свидетельству)	Наименование оборудования	Инвентарный номер
1	Разъединитель РЛНД/З-110	ЛР-110 С-120	НВ030345
2	Разъединитель РЛНД/З-110	ЛР-110 С-119	НВ030344
3	Разъединитель РЛНД/З-110	ЛР-110 С-73	НВ030343
4	Разъединитель РЛНД/З-110	ЛР-110 С-118	НВ030342
5	Разъединитель РЛНД/З-110	ЛР-110 С-117	НВ030341
6	Разъединитель РЛНД/З-110	ЛР-110 С-81	НВ030340
7	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 ОВ	НВ030337
8	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 С-120	НВ030329
9	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 С-119	НВ030328
10	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 С-73	НВ030327
11	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 С-118	НВ030326
12	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 С-117	НВ030325
13	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 С-120	НВ030379
14	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 С-119	НВ030378
15	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 С-73	НВ030377
16	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 С-118	НВ030376
17	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 С-117	НВ030375
18	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 С-81	НВ030374
19	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 ПСВ	НВ030370
20	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 ОВ	НВ030371
21	Разъединитель РЛНД/З-110	2ШР-110 С-120	НВ030362
22	Разъединитель РЛНД/З-110	2ШР-110 С-119	НВ030361
23	Разъединитель РЛНД/З-110	2ШР-110 С-73	НВ030360
24	Разъединитель РЛНД/З-110	2ШР-110 С-118	НВ030359
25	Разъединитель РЛНД/З-110	2ШР-110 С-117	НВ030358
26	Разъединитель РЛНД/З-110	ОШР-110 С-81	НВ030324
27	Разъединитель РЛНД/З-110	2ШР-110 С-81	НВ030357
28	Разъединитель РЛНД/З-110	2ШР-110 ПСВ	НВ030353
29	Разъединитель РЛНД/З-110	2ШР-110 ОВ	НВ030354

Ведомость дефектов и объемов работ
на 2016 год

Комиссия провела обследование ПС 110/6 К, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1	Высыхание, загрязнение смазки трущихся деталей разъединителей, окисление контактов главных, заземляющих ножей, выгорание, шелушение краски рам, тяг разъединителей (по мероприятиям Тех. Инспекции) ЛР-110 С-120, ЛР-110 С-119, ЛР-110 С-73, ЛР-110 С-118, ЛР-110 С-117, ЛР-110 С-81, ОШР-110 ОВ	шт	7	Ремонт разъединителей, тип РЛНД-2-110: 1 группа сложности (При наличии на разъединителе двух СЗН): инв. №№ НВ030345, НВ030344, НВ030343, НВ030342, НВ030341, НВ030340, НВ030337

2	Высыхание, загрязнение смазки трущихся деталей разъединителей, окисление контактов главных, заземляющих ножей, выгорание, шелушение краски рам, тяг разъединителей (по мероприятиям Тех. Инспекции) ОШР-110 С-120, ОШР-110 С-119, ОШР-110 С-73, ОШР-110 С-118, ОШР-110 С-117, 1ШР-110 С-120, 1ШР-110 С-119, 1ШР-110 С-73, 1ШР-110 С-118, 1ШР-110 С-117, 1ШР-110 С-81, 1ШР-110 ШСВ, 1ШР-110 ОВ	шт	13	Ремонт разъединителей, тип РНДЗ-1Б-110: 1 группа сложности (При наличии на разъединителе одного СЗН): инв.№№ НВ030329, НВ030328, НВ030327, НВ030326, НВ030325, НВ030379, НВ030378, НВ030377, НВ030376, НВ030375, НВ030374, НВ030370, НВ030371
3	Высыхание, загрязнение смазки трущихся деталей приводов, разъединителей, окисление контактов главных, заземляющих ножей, выгорание, шелушение краски рам, тяг разъединителей (по мероприятиям Тех. Инспекции) 2ШР-110 С-120, 2ШР-110 С-119, 2ШР-110 С-73, 2ШР-110 С-118, 2ШР-110 С-117	шт	5	Ремонт разъединителей, тип РНДЗ-1Б-110: 1 группа сложности (При наличии на разъединителе одного СЗН) с заменой приводов - 15 шт (по 3шт на разъединитель): инв.№№ НВ030362, НВ030361, НВ030360, НВ030359, НВ030358
4	Высыхание, загрязнение смазки трущихся деталей разъединителей, окисление контактов главных, заземляющих ножей, выгорание, шелушение краски рам, тяг разъединителей (по мероприятиям Тех. Инспекции) ОШР-110 С-81	шт	1	Ремонт разъединителей, тип РНДЗ-110: 1 группа сложности (При наличии на разъединителе одного СЗН): инв.№ НВ030324
5	Высыхание, загрязнение смазки трущихся деталей приводов, разъединителей, окисление контактов главных, заземляющих ножей, выгорание, шелушение краски рам, тяг разъединителей (по мероприятиям Тех. Инспекции) 2ШР-110 С-81, 2ШР-110 ШСВ, 2ШР-110 ОВ	шт	3	Ремонт разъединителей, тип РНДЗ-110: 1 группа сложности (При наличии на разъединителе одного СЗН) с заменой приводов - 3 шт на разъединителе 2ШР-110 С-81: инв.№№ НВ030357, НВ030353, НВ030354
6	Морально и физически устарели опорные изоляторы	шт	96	Замена изоляторов опорных 110 кВ ОТПК 10-110 на разъединителях: ЛР-110 С-118 (инв.№НВ030342); ОШР-110 С-118(инв.№НВ030326); ОШР-110 С-117(инв.№НВ030325); ОШР-110 С-73(инв.№НВ030327); ОШР-110 С-120(инв.№НВ030329); ОШР-110 С-119(инв.№НВ030328); 1ШР-110 ОВ(инв.№НВ030371); 2ШР-110 С-120(инв.№НВ030362); 2ШР-110 С-119(инв.№НВ030361); 2ШР-110 С-118(инв.№НВ030359); 2ШР-110 С-117(инв.№НВ030358); 2ШР-110 С-73(инв.№НВ030360); ОШР-110 С-81(инв.№НВ030324); 2ШР-110 С-81(инв.№НВ030357); 2ШР-110 ШСВ(инв.№НВ030353); 2ШР-110 ОВ(инв.№НВ030354)

Материалы:

1	Изоляторы опорные ОТПК 10-110 Б-2 УЖП	шт	96	
2	Привод ПР-90/90	шт	18	
3	Трубы стальные электросварные прямошовные диаметром 40 мм	т	0,384	
4	Гибкая связь заземляющих ножей.ВИЛЕ.757482.055	шт	29	
5	Контакт (гибкая связь) КЛ8.505.009	шт	29	
6	Ламель заземляющих ножей (КЛ8.572.006)	шт	29	
7	Ламель контактных ножей (КЛ8.572.007)	шт	29	
8	Контактная пружина (КЛ8.281.001)	шт	29	
9	Болты с гайками и шайбами оцинкованные, диаметр 12 мм длина 40 мм	кг	3	
10	Металлорукав	м	70	
11	Бензин авиационный Б-70	т	0,087	
12	Ветошь	кг	29	
13	Лак бакелитовый	кг	5,8	
14	Ткань хлопчатобумажная техническая	м2	72,5	
15	Смазка ЦИАТИМ	кг	43,5	
16	Шкурка шлифовальная двухслойная с зернистостью 40	м2	29	
17	Эмаль ПФ-115 цветная (Ж,З,К)	т	0,145	
18	Эмаль ПФ-115 серая	т	0,145	

19	Расходные материалы применять в соответствии с принятыми расценками на данный вид работ	
Транспортная схема		
1	Среднее расстояние от базы СП СЭС до ПС К	км 7
Погрузо-разгрузочные работы		
1	Погрузо-разгрузочные работы, перевозка	т 4,5
2	Погрузо-разгрузочные работы, перевозка демонтированного оборудования	т 4,5
Примечание:		
1	Работы производятся на действующих подстанциях вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в стесненных условиях, с наличием в зоне производства работ действующего технологического оборудования, в местах находящихся на расстоянии до 1м от незащищенных кабелей	

Председатель комиссии: Главный инженер СП СЭС М.Г. Рукшин
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник Северного РЭС Е.Д. Черненко
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)
Главный инженер Северного РЭС К.Н. Герасимов
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)
Мастер Северного РЭС А.С. Мельников
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)