



ДРСК

**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 ОАО "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**

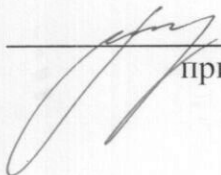
УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

 **В.Ф. Ожегин**

**И.о. директора СП «Северные
электрические сети»**

 **2015 г.**

 **М.Г. Рукшин**
приказ № 1485-к от 24.08.2015

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Капитальный ремонт ВЛ 35-110 кВ СП СЭС

1. Объект ремонта:

1.1. Инвентарный номер НВ007644, ВЛ-110 кВ С-87 "Амурская ТЭЦ-Эльбан". Месторасположение: Хабаровский край, Амурский р-н. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 45 км.

Сроки выполнения ремонтных работ: январь-март 2016 г.

1.1. Инвентарный номер НВ007677, ВЛ-110 кВ С-88 "Амурская ТЭЦ - Эльбан" с отп. на Падали. Месторасположение: Хабаровский край, Амурский р-н. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 55 км.

Сроки выполнения ремонтных работ: январь-март 2016 г.

1.2. Инвентарный номер НВ007675, ВЛ-35 кВ Т-190 "Эльбан-Дальняя". Месторасположение: Хабаровский край, Комсомольский р-н. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 75 км.

Сроки выполнения ремонтных работ: январь-август 2016 г.

2. Объем работ:

2.1. Капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-87 «Амурская ТЭЦ - Эльбан» (ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ - Эльбан (С-87)):

2.1.1 Ручная расчистка - 0,015га.

2.1.2 Механизированная расчистка - 25,895га.

2.2. Капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-88 «Амурская ТЭЦ - Эльбан» с отп. на Падали (ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ - Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)):

2.2.1 Ручная расчистка - 0,013га.

2.2.2 Механизированная расчистка - 24,17га.

2.3. Капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-190 «Эльбан - Дальняя» (ВЛ 35 кВ Эльбан - Дальняя (Т-190)):

2.3.1 Выправка опор - 2шт.

2.3.2 Ручная расчистка - 0,02га.

2.3.3 Механизированная расчистка - 7,48га.

Полное наименование объемов и работ приведено в ведомости дефектов и объемов работ – Приложения № 1, 2, 3.

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в охранной зоне высоковольтных линий, 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 – январь 2016 г.

Окончание работ – август 2016 г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для СП «СЭС» филиала «ХЭС»

7.Требование к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие Свидетельства о допуске к осуществлению заявленного вида деятельности (п.п. 20.9 Раздела III Перечня видов работ, утвержденного приказом Министерства регионального развития РФ от 30.12.2009 г. № 624).

- 7.2. Наличие системы контроля качества.
- 7.3. Наличие опыта в выполнении работ, являющихся предметом торгов.
- 7.4. Наличие квалифицированного персонала.
- 7.5. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.
- 7.6. Техническая оснащённость претендента.
- 7.7. Персонал подрядной организации должен иметь право самостоятельной работы в электроустановках на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов).

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:

Капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-190 «Эльбан - Дальняя»:

– Плиты анкерные сборные железобетонные ПА2-2-2 шт/1,78 м3.

Демонтируемые материалы являются собственностью «Заказчика».

Вывоз демонтированных материалов осуществляется силами «Подрядчика».

По объектам: капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-87 «Амурская ТЭЦ - Эльбан» и ВЛ-110 кВ С-88 «Амурская ТЭЦ - Эльбан» с отп. на Падали демонтированных материалов нет.

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.

Подрядчик самостоятельно оформляет и осуществляет сдачу мест рубок органам лесного хозяйства (лесничеству).

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.

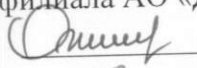
**Главный инженер
СП «Северные электрические сети»
филиала АО «ДРСК»-«Хабаровские ЭС»**



М.Г. Рукшин

Исп. ПТС, Матюхина Светлана Александровна
Тел. исп.: (4217)541-296, местн.: 23-13
E-mail: pts4@ses.khab.drsk.ru

Утверждаю

Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК»-«ХЭС»
 В.Ф. Ожегин
«14» сентября 2015 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Хабаровские электрические сети»
СП «Северные электрические сети», служба линий
Объект ВЛ-110 кВ С-87 «Амурская ТЭЦ - Эльбан». Инвентарный номер НВ007644

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ
на 2016 год

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ - Эльбан (С-87), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед.изм	Кол- во	Наименование работ
1.	Снежные заносы подъездных дорог (3,1 км) и площадок при средней толщине снежного покрова 0,5 м.	1000м3	7,225	Уборка снега с подъездных дорог и строительных площадок с перемещениями на расстояние до 20 м
2.	Поросль густая от 4 м до 8 м высотой	га	25,91	Чистка просеки на участке опор №78-80, 85-117, в том числе:
		га	25,895	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья густые). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы.
		100м2	1,5	Очистка площадей от кустарника и мелколесья вручную: при густой поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.
Материалы:				
4.				
Транспортная схема				
5.	Расстояние от г.Комсомольска-на-Амуре.	км	40	
6.	Среднее расстояние до ремонтируемого участка	км	45	

Погрузо-разгрузочные работы				
7.				
Примечание:				
1	Работы производятся в охранной зоне ВЛ			

Председатель комиссии:

Главный инженер СП СЭС
(должность)

(подпись)

М.Г. Рукшин
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Начальник службы линий
(должность)

(подпись)

Е.А. Солянкин
(расшифровка подписи)

Ст.мастер службы линий
(должность)

(подпись)

Е.В. Литвинов
(расшифровка подписи)

Мастер службы линий
(должность)

(подпись)

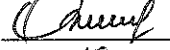
А.В. Зацепин
(расшифровка подписи)

Инженер службы линий
(должность)

(подпись)

Т.А.Журбина
(расшифровка подписи)

Утверждаю

Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК»-«ХЭС»
 В.Ф. Ожегин
«14» сентября 2015 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110 кВ С-88 «Амурская ТЭЦ - Эльбан» с отп. на Падали. Инвентарный номер НВ007677

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

на 2016 год

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ - Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту **подрядом**:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол- во	Наименование работ
1.	Снежные заносы подъездных дорог (3,3 км) и площадок при средней толщине снежного покрова 0,5 м.	1000м3	7,675	Уборка снега с подъездных дорог и строительных площадок с перемещениями на расстояние до 20 м
2.	Поросль густая от 4 м до 8 м высотой	га	24,183	Чистка просеки на участке опор № 90-122, Отпайка на ПС Падали оп. № 1-4, в том числе:
		га	24,17	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья густые). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы.
		100м2	1,3	Очистка площадей от кустарника и мелколесья вручную: при густой поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.
Материалы:				
3.				
Транспортная схема				
4.	Расстояние от г.Комсомольска-на-Амуре.	км	40	

5.	Расстояние от трассы Комсомольск-Амурск.	км	5	
6.	Среднее расстояние до ремонтируемого участка.	км	55	
Погрузо-разгрузочные работы				
7.				
Примечание:				
1	Работы производятся в охранной зоне ВЛ			

Председатель комиссии:

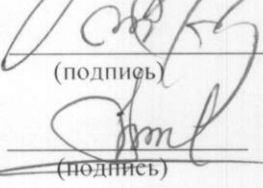
Главный инженер СП СЭС
(должность)


(подпись)

М.Г. Рукшин
(расшифровка подписи)

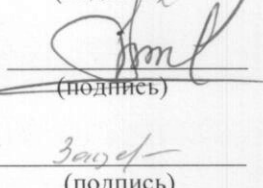
Члены комиссии:

Начальник службы линий
(должность)


(подпись)

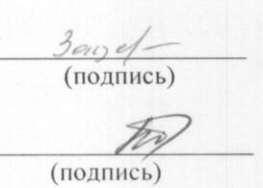
Е.А. Солянкин
(расшифровка подписи)

Ст.мастер службы линий
(должность)


(подпись)

Е.В. Литвинов
(расшифровка подписи)

Мастер службы линий
(должность)


(подпись)

А.В. Зацепин
(расшифровка подписи)

Инженер службы линий
(должность)


(подпись)

Т.А. Журбина
(расшифровка подписи)

Утверждаю

Зам. директора – главный инженер

филиала АО «ДРСК»-«ХЭС»

 В.Ф. Ожегин
«10» сентября 2015 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-35 кВ Т-190 «Эльбан - Дальняя» Инвентарный номер НВ007675

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

на 2016 год

Комиссия провела обследование ВЛ 35 кВ Эльбан - Дальняя (Т-190), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1	Снежные заносы подъездных дорог (0,5км) и площадок при средней толщине снежного покрова 0,5 м	1000м3	3,6	Уборка снега с подъездных дорог и строительных площадок с перемещениями на расстояние до 20 м.
2	Поросль густая от 4 м до 8 м высотой	га	7,5	Чистка просеки на участке оп. № 1-5, 12-17, 19-22, 31-39, в том числе:
		1 га	7,48	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья густые). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы.
		100 м2	2	Очистка площадей от кустарника и мелколесья вручную: при густой поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.
3.	Анкерная ж/б опора имеет наклон сверх допустимого значения во внутренний угол ВЛ, по оси ВЛ	оп.	1	Выправка ж/б опоры УБ 35-1 № 4, с заменой фундаментов оттяжек ПА2-2, в том числе:
		1 км линии (3 провода)	0,453	Демонтаж проводов ВЛ 35 кВ сечением: до 70 мм2 без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1 км
		1 опора	1	Выправка железобетонной анкерной угловой опоры на оттяжках: ВЛ напряжением 35 кВ
		1000 м3 грунта	0,08	Разработка грунта в отвал экскаваторами "драглайн" или

				"обратная лопата" с ковшом вместимостью: 0,25 м3, группа грунтов 2
		100 м3 грунта	0,06	Разработка грунта вручную с креплениями в траншеях шириной до 2 м, глубиной: до 2 м, группа грунтов 2
		1 м3 /шт	1,78/ 2	Демонтаж сборных железобетонных анкерных плит объемом: до 1,5 м3
		1 м3 /шт	1,78/ 2	Установка сборных железобетонных анкерных плит объемом: до 1,5 м3
		1 т конструкций	4,4	Гидроизоляция сборных железобетонных фундаментов ВЛ и ОРУ массой: свыше 2 т
		1 оттяжка	2	Демонтаж/монтаж оттяжек одинарных к опорам: ВЛ 35 кВ
		1000 м3 грунта	0,086	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью: 96 кВт (130 л.с.), группа грунтов 2
		100 м3 уплотненного грунта	0,86	Уплотнение грунта пневматическими трамбовками, группа грунтов: 3-4
		1 км линии (3 провода)	0,453	Подвеска ВЛ 35 кВ сечением: до 70 мм2 без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1 км
4.	Промежуточная ж/б опора имеет наклон сверх допустимого значения вдоль оси ВЛ	оп.	1	Выправка ж/б опоры ПБ 35-1 № 3 с демонтажем/монтажом провода 0,151 км
Материалы:				
5.	Болты анкерные U-образные	т	0,246	Материалы подрядчика
6.	Плиты анкерные сборные железобетонные ПА2-2	м3	1,78	Материалы подрядчика
7.	Мастика битумная	т	0,11	Материалы подрядчика
8.	Коуш	шт.	2	Материалы подрядчика
9.	Скоба СК-16-1А	шт.	2	Материалы подрядчика
10.	Расходные материалы применять в соответствии с принятыми расценками на данный вид работ			Материалы подрядчика
Транспортная схема				
11.	Расстояние от г.Комсомольска-на-Амуре.	км	75	
12.	Расстояние от трассы Комсомольск-Эльбан.	км	3	
13.	Среднее расстояние до ремонтируемого участка	км	75	
Погрузо-разгрузочные работы				
14.	Разгрузочные работы и перевозка монтируемых материалов	1 т груза	4,65	