

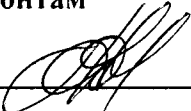


Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»


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

СОГЛАСОВАНО

Зам. главного инженера по эксплуатации
и ремонтам

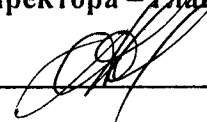
 Ю.Е. Осинцев

Начальник СОПР

 А.А. Саяпин

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

 А.В. Бакай

«05» 04 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Отсыпка территории и подъем оборудования ПС-35 кВ «Державинка»

1. Объект ремонта:

Подъем оборудования попадающего в зону подтопления ПС 35/10 кВ «Державинка», расположенной в с. Державинка Серышевского района Амурской области, находится на расстоянии 246 км от г. Благовещенска.

2. Объем работ:

2.1. Подсыпка территории ПС, подъем КРУН-10, перевод оборудования на лежневые фундаменты.

2.2. Работы выполнить согласно дефектной ведомости (Приложение 1).

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся на территории действующей электроустановки в соответствии с нарядно - допускной системой, без других стесняющих факторов, 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.

3.2. Комплектация всеми необходимыми материалами для выполнения ремонтных работ осуществляется Подрядчиком самостоятельно.

3.3. Материалы, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия. Подготовка и хранение оборудования и материалов производится вне рабочей зоны. Оборудование и материалы доставляются к месту производства работ Подрядчиком самостоятельно, готовыми к применению.

3.4. Заказчик имеет право отклонить предложение, предусматривающее начало производства работ после выплаты авансового платежа.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

Сметная стоимость работ должна определяться согласно «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» ОАО «ДРСК» (Р-ИСМ-7.3-01.05-04-03) введенного в действие Приказом ОАО «ДРСК» от 14.02.2014 года № 45.

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – июль 2014 года

Окончание работ – сентябрь 2014 года.

6. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для СП «Западные ЭС» филиала «Амурские ЭС».

7. Требование к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие свидетельства СРО на право осуществления заявленного вида деятельности, п. 20.10. «Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного оборудования напряжением до 35 кВ включительно»

7.2. Наличие у Подрядчика системы контроля качества.

7.3. Персонал Подрядчика должен иметь опыт монтажных и ремонтных работ на оборудовании подстанций, и подготовлен к работе в действующих электроустановках.

7.4. Персонал Подрядчика должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию.

7.5. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.6. Техническая оснащенность претендента.

7.7. Положительная репутация претендента.

7.8. Персонал Подрядчика, направляемый для выполнения работ, должен иметь право самостоятельной работы в электроустановках на правах командированного персонала (включая права выдачи нарядов), в соответствии с требованиями ПОТРМ-016-2001.

8. Требования к выполнению работ:

8.1. Ремонт выполняется на основании Договора-подряда. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком на основании типовых технологических карт на капитальный ремонт электрооборудования распределительных устройств станций и подстанций напряжением 6-500 кВ и требований Инструкций завода-изготовителя и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. Проект производства работ и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

8.2. Работы выполняются в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными и другими нормативными документами), а также требованиями «Правил устройства электроустановок».

8.3. Испытания выполняются в соответствии с РД 34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытания оборудования».

8.4. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается не позднее 7 дней до начала производства работ с уведомлением Заказчика.

8.5. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику с оформлением Акта передачи с перечислением количества передаваемых материалов.

9. Приемка оборудования из ремонта:

9.1. Приемка оборудования из ремонта осуществляется в соответствии с СО.34.04.181-2003 «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей п. 5.4.20; п.5.4.21 с оформлением и передачей заказчику Актов капремонта, Протокола приёмосдаточных испытаний, с оформлением актов КС-2, КС-3, ОС-3, исполнительной документации на выполненный объем ремонта.

10. Гарантия исполнителя:

10.1. 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.

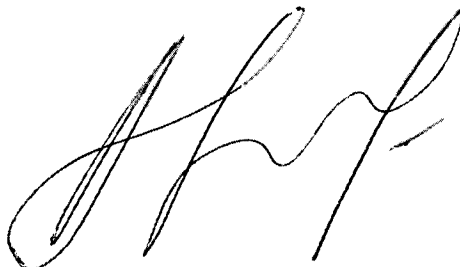
10.2. Гарантия на оборудование и материалы, поставляемые Подрядчиком не менее 36-ти месяцев.

11. Ответственное лицо:

По техническим вопросам обращаться к начальнику службы ПС Белову Артёму Николаевичу, телефон 8-(41643)-27-3-77, spsl@zes.amur.drsk.ru

Приложение 1: Дефектная ведомость на отсыпку территории и подъем оборудования ПС-35 кВ «Державинка».

Главный инженер



А.А. Воробьев

«Утверждаю»

Главный инженерСП «Западные ЭС»

(должность)

А.А. Воробьев

(подпись)

(расшифровка подписи)

«___» _____ 2014 г.

Организация: ОАО «ДРСК»Филиал: Амурские ЭССП: Западные ЭСОбъект: ПС 35/10 кВ «Державинка» инв. № ZS0003788**ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ**

Комиссия провела обследование ПС 35/10 кВ Державинка вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:


№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм	К-во	Наименование работ
КРУН-10				
1.	Нахождение ПС длительно в зоне затопления. Физический износ оборудования. Разрушение антикоррозийного покрытия металлоконструкций и оборудования.	пролет	2	Демонтаж ошиновки гибкой АС -120 (шинный мост 10 кВ Т-1,Т-2)
2.		пролет	4	Демонтаж ошиновки гибкой (1 провод в фазе сечением до 300 мм ²) заходы фидеров 6 кВ
3.		шт.	9	Демонтаж ячеек КРУН-10 кВ
4.		м ³	80	Устройство щебеночного основания под КРУН-10 и кабельные каналы (25 см толщиной)
5.		шт.	6	Устройство лежневого фундамента типа ЛЖ-1,6 под КРУН-10
6.		шт.	9	Монтаж ячеек КРУН-10 кВ
7.	Устройство межшкафных соединений	км.	0,350	Монтаж провода монтажного ПВ1х1,5
8.		км.	0,450	Монтаж провода монтажного ПВ1х2,5
9.		100 м ²	0,68	Огрунтовка металлических поверхностей (КРУН-10)
10.		100 м ²	0,68	Покраска металлических поверхностей эмалью (КРУН-10)
11.		шт/м ³	8/0,375	Демонтаж существующих ж/б конструкций под КРУН-10
12.		пролет	4	Монтаж ошиновки гибкой (1 провод в фазе сечением до 300

				мм ²) заходы фидеров 10 кВ
13.		пролет	2	Монтаж ошиновки гибкой проводом АС-120/19 (шинный мост 10 кВ Т-1,Т-2)
ОРУ-35				
14.	Несоответствие пропускной способности по току ошиновки РУ-35. Выпираание и разрушение ж/б фундаментов под оборудованием РУ-35 (ТН-35). Неселективная работа РЗА по стороне 35 кВ. Разрушение изоляции и незащищенность от механических повреждений силовых и контрольных кабелей 0,4 кВ. Частичное разрушение стен маслоприемника.	шт.	2	Демонтаж ошиновки гибкой АС -120 (шинный мост 35 кВ Т-1,Т-2)
15.		шт.	2	Демонтаж Т-1, Т-2
16.		шт./м ³	4/2,2	Демонтаж существующих фундаментов трансформатора (блоки ФБС24.4.6-Т ГОСТ 13579-78)
17.		м ³	0,5	Устройство стен маслоприемника из тяжелого бетона на гравии класса В15 (высота – 0,5 м, длина – 5 м, толщина – 0,2 м)
18.		шт.	4	Установка фундаментов под трансформатор типа ЛЖ-1,6
19.		шт.	400	Отключение жил силовых и контрольных кабелей
20.		м	1400	Демонтаж кабеля из кабельных каналов
21.	Разрушение кабельных лотков (полное или частичное)	м	34	Демонтаж кабельных каналов
22.	Разрушение плит перекрытия частичное	м	19	Демонтаж плит перекрытия кабельных каналов
23.		шт.	1	Демонтаж ошиновки 3-х фазной (1 провод в фазе сечением до 300 мм ²) присоединение ТН-35
24.		комплект	1	Демонтаж ОПН-35
25.		шт.	1	Демонтаж ТН-35 типа НАМИ-35
26.		шт.	1	Демонтаж разъединителя типа РЛНД-35 (3-х полюсной)
27.		кг	150	Демонтаж металлоконструкций (рама и ограждение ТН-35)
28.		шт/м ³	6/1,3	Демонтаж ж/б фундаментов (Стойки УСО)
29.		шт.	2	Установка фундаментов под ТН-35 типа ЛЖ-2,8
30.		кг.	285,18	Изготовление и монтаж опорных металлоконструкций для установки оборудования в соответствии с прилагаемыми чертежами (Согласно разделу «Материалы для изготовления металлоконструкций» пункты 71, 72,73)
31.		комплект	1	Монтаж ОПН-35 с датчиками тока (3 фазы)
32.		шт.	1	Монтаж ТН-35 типа НАМИ-35
33.		шт.	1	Монтаж разъединителя типа РЛНД-35 (3-х полюсной)
34.		пролет	1	Монтаж ошиновки жесткой 3-х

				фазной (между РЛНД-35 ОПН-35 и НАМИ-35)
35.		пролет	1	Монтаж и опрессовка ошиновки гибкой АС-120 3-х фазной (спуск с секции 35 кВ на разъединитель)
36.		м.	34	Монтаж кабельных лотков Л-20-5
37.		м	34	Монтаж плит перекрытия П-10,5 (в том числе новых - 15 шт. б/у - 19 шт.)
38.		м.	1400	Монтаж кабеля по конструкциям и лоткам
39.	Устройство вторичных цепей. Защита кабелей, проводов от механических повреждений при выходе из кабельного канала и захода в оборудование	шт.	400	Подключение жил силовых и контрольных кабелей к зажимам
40.		м.	75	Протягивание кабелей в металлорукава
41.		шт.	2	Монтаж Т-1, Т-2
42.		шт.	2	Монтаж ошиновки гибкой АС -120 (шинный мост 35 кВ Т-1,Т-2)
43.		м ²	0,44	Огрунтовка металлических поверхностей (оборудование ОРУ-35, Т-1, Т-2)
44.		м ²	0,44	Покраска металлических поверхностей эмалью (оборудование ОРУ-35, Т-1, Т-2)
Пуско-наладочные работы				
45.	Наладка РЗА присоединений 35, 10 кВ, после замены кабелей вторичной коммутации и подъема КРУН-10	Схема РЗА на электромеханической базе	2	Защита силового трансформатора 35 кВ
46.			1	Защита трансформатора напряжения 35 кВ
47.			1	Защита линии 35 кВ
48.			1	Защита трансформатора напряжения 10 кВ
49.			4	Защита выключателя линии 10 кВ
50.			1	Центральная сигнализация
Материалы, приобретаемые Подрядчиком самостоятельно				
51.	Лежень ж/б ЛЖ-1,6	шт.	10	
52.	Лежень ж/б ЛЖ-2,8	шт.	2	
53.	Лоток ж/б Л-20-5	шт.	17	
54.	Плита ж/б П-10,5	шт.	15	
55.	Брус Б-5	шт.	35	Установка кабельных лотков
56.	Эмаль меламиновая серая	кг	95	
57.	Кабель контрольный КВВГ-7х2,5	км	0,700	
58.	Кабель контрольный КВВГ-7х1,5	км	0,700	
59.	Провод монтажный ПВ1х1,5	км	0,350	
60.	Провод монтажный ПВ1х2,5	км	0,450	
61.	Щебень 10-20 мм	м3	80	
62.	Зажим аппаратный	шт	18	

	прессуемый А4А-120-2			
63.	Зажим ответвительный прессуемый ОА-120-1	шт	3	
64.	Металлорукав D=25 мм	м	75	
65.	Провод АС-120	м	60	
66.	Шина алюминиевая полосовая 50х5 (длина 4 м) АДЗ1Т 630А	шт	3	
67.	Ограничитель перенапряжения 35 кВ типа ОПНп-35 с датчиком тока типа ДТУ	шт.	3	
Материалы для изготовления металлоконструкции поставляемые Подрядчиком				
68.	Уголок стальной 63х63х5	м/кг	3,6/18	
69.	Сталь полосовая 50х5	м/кг	1,92/3,78	
70.	Швеллер №10П	м/кг	30,6/ 263,4	
Транспортная схема				
71.	г. Благовещенск – г. Свободный	км	145	
72.	г. Свободный – объект ремонта	км	101	
Погрузо-разгрузочные работы				
73.	Погрузо-разгрузочные работы осуществляются Подрядчиком			

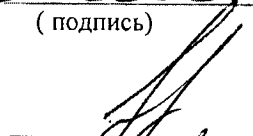
Председатель комиссии Начальник ПТС
(должность)


(подпись)

И.С. Бондаренко
(расшифровка подписи)

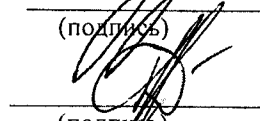
Члены комиссии:

И.о. начальника службы ПС
(должность)


(подпись)

Н.Н. Афанасьев
(расшифровка подписи)

Начальник СРЗАИ
(должность)


(подпись)

В.В. Драник
(расшифровка подписи)