

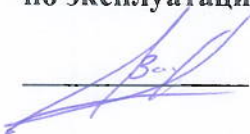


**Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»**


ул. Линейная, 4, г. Алдан, 678900, Республика Саха-Якутия Тел: (41145) 36-521; Факс (41145) 36-584;
E-mail: doc@aldan.drsk.ru ОКПО 78900638, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/140202001

СОГЛАСОВАНО

**Заместитель главного инженера
по эксплуатации и ремонтам**

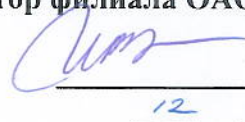
 **А. П. Вахрин**

И. о. начальника СОПР

 **И. Ю. Аушев**

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС»

 **И. В. Шкурко**
12 мая 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Замена опор ВЛ-6 кВ ф. В-Посёлок (п. Хатыстыр)

1. Объект ремонта:

ВЛ-6 кВ ф. В-Посёлок (п. Хатыстыр), инвентарный номер б/н

Вид ремонта: КР, капитальный ремонт.

Местонахождение объекта: п. Хатыстыр, Алданский район, Республика Саха (Якутия),

2. Объем работ:

2.1. Установка ж/б приставок 2 шт.;

2.2. Замена одностоечных опор 19 шт., анкерных опор 6 шт.;

2.3. Замена РЛНД 1 шт.;

2.4. Установка ОПН-6 2 комплекта.

2.5. Ведомость дефектов содержит подробный перечень и необходимый объём работ капитального ремонта объектов (см. Приложение к ТЗ).

3. Дополнительные условия:

3.1 Работы проводятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда, согласно требованиям Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (Утв. Приказом Минтруда и социальной защиты РФ № 328н от 24.07.2013 г.), гл. 47.

3.2 Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ –

100% Подрядчика. Материалы, используемые при ремонте, должны иметь действующие сертификаты качества и соответствовать ГОСТам.

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

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

4.1 Сметная стоимость ремонта должна определяться согласно действующим положениям методических документов Росстроя (Госстроя России), по сметно-нормативной базе ценообразования в строительстве 2001 года (МДС 81).

4.2 Локальные сметные расчёты (Локальные сметы) следует составлять базисно-индексным методом на основании действующих отраслевых (ведомственных) сметных норм Министерства Энергетики, РАО «ЕЭС России» и Федеральных Единичных расценок, с учётом рекомендаций отдела (регионального центра) по ценообразованию в строительстве Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Саха (Якутии).

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

5.Сроки выполнения работ:

Начало работ – август 2015г.;

Окончание работ – сентябрь 2015г.

6. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для филиала «Южно-Якутские электрические сети».

7. Требования к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие свидетельства о допуске саморегулирующей организации (СРО) к осуществлению заявленного вида деятельности по следующим пунктам Перечня видов работ, утверждённого Приказом Минрегиона РФ от 30.12.2009 г. № 624:

- ✓ п. 20.2 Раздел III *Устройство сетей электроснабжения напряжением до 35 кВ включительно;*
- ✓ п. 20.5 Раздел III *Монтаж и демонтаж опор для воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ;*
- ✓ п. 20.8 Раздел III *Монтаж и демонтаж проводов и грозозащитных тросов воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ включительно*

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 пребывания своего персонала на объекте.

7.6. Техническая оснащённость претендента.

7.7. Персонал 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, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

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

Заявка на вывод оборудования в ремонт подаётся Подрядчиком заблаговременно, не позднее 7 дней до начала производства работ.

9. Приемка объекта из ремонта:

9.1 Приёмка объекта из ремонта осуществляется в соответствии с требованиями 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 и необходимой исполнительной документации.

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 24 месяца с момента приёмки выполненных работ.

10.2. Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком – 36 месяцев.

Приложение:

1. Ведомость дефектов и объёмов работ ПС №14 «Хатыстыр» ВЛ-6 кВ «В-Посёлок» на 8 л. в 1 экз.

«Утверждаю»

Директор филиала ОАО «ДРСК» - «ЮЯЭС»

И. В. Шкурко

" 12 " _____ 2015 г.

Организация ОАО «ДРСК»Филиал ЮЯЭССП АРЭСОбъект ПС №14 «Хатыстыр» ВЛ-6 кВ «В-Посёлок», инв. № 6/II**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ**

Комиссия провела обследование ПС-14 «Хатыстыр» ВЛ-6 кВ «В-Посёлок», опоры № 19-43, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол -во	Наименование работ
1	Загнивание одностоечных опор № 20,22,23,24,25,26,27,29,30, 31,32, 34,35,37,38,39,40,41,42 и анкерных опор № 19,21,28,33,36,43 (19 – ответвительный, 21,28,33,36 – угловые, 43- ответвительный трехстоечный).	км	1,14	Расчистка бульдозером проезда под спецтехнику по трассе ВЛ в пролете опор № 19-39, по трассе ВЛ
		шт.	2	Бурение скважин диам. 350 мм, глубиной 2 м, грунт 3 гр. (оп. №21-стойка, оп. № 43-подкос)
		шт.	19	Демонтаж одностоечных деревянных опор № 20,22-27,29,30,31,32,34,35,37, 38,39,40,41,42
		шт.	6	Демонтаж деревянных анкерных опор №19,21,28,33,36,43 19 – ОА (двухст.); 21,28,33,36 – УП (двухст.); 43- УОА (трехст).
		шт.	19	Установка одностоечных деревянных опор на сущ. ж/б приставки № 20,22,23,24,25,26,27,29, 30,31,32, 34,35,37,38,39,40,41,42
		шт.	1	Установка ж/б приставки объемом 0,13м3,(стойка) для опоры №21
		шт.	1	Установка ж/б приставки объемом 0,13м3, (подкос) для опоры №43
		шт.	6	Установка анкерных деревянных опор на сущ. ж/б приставки 19 – ОА (двухст.);

				21,28,33,36 – УП (двухст.); 43- УОА (трехст).
2	Коррозия и деформация линейного разъединителя на оп. № 43	шт.	1	Демонтаж старого линейного разъединителя на опоре № 43
		шт.	1	Установка нового линейного разъединителя на опоре № 43
		шт.	8	Бурение скважин диаметром 100 мм, глубиной 2 м, грунт 3 гр, под заземление РЛНД
		шт.	8	установка труб металлических в скважину с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом
3	Коррозия и деформация РТФ-6 на опоре № 23,28,43 ОПН	к-т.	3	Демонтаж разрядников РТФ-6 на опоре № 23,28,43
		к-т.	1	Демонтаж (сущ.) ограничителей перенапряжения ОПН-6 на опоре № 29
		к-т.	2	Монтаж ограничителей перенапряжения ОПН-6 на опоре №28,43 (в пролете опор № 28-29 – пересечение с ВЛ-35 кВ)
		к-т.	1	Монтаж (существующих) ограничителей перенапряжения ОПН-6 на опоре № 29 (в пролете опор № 28-29 – пересечение с ВЛ- 35 кВ)
		шт.	16	Бурение скважин диаметром 100 мм, глубиной 2 м, грунт 3 гр. под заземление ОПН-6
		шт.	16	установка труб металлических в скважину с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом
4	Наличие скруток и повреждений провода спусков на ТП-52	км.	0,03	Демонтаж провода (АС-50) от оп.№ 43 до ТП-52.
		км.	0,04	Монтаж провода (СИП3 1х50) от оп.№ 43 до ТП-52.
5		км.	1,41	Перемонтаж сущ. провода (АС-50) на новые опоры №19-43(в три провода).
Материалы:				
1.	Опора деревянная, 11 м; ГОСТ 9463	шт	19	замена одностоечных опор № 20,22-27,29-32, 34,35,37-42 - 19 шт.
2.	Крючья высоковольтные – КВ-22	шт	114	
3.	Колпачки полиэтиленовые, К-7	шт	114	
4.	Изолятор ШС-10	шт	114	
5.	болт М20*550 ГОСТ 7798	шт	38	

6.	Шайба плоская, д-22	шт	76	Замена анкерной опоры № 19
7.	Гайка шестигранная, М 20	шт	38	
8.	Масло SHTIL	л	0,1	
9.	Бензин А-92	л	6	
10.	Опора деревянная, 11 м	шт	3	
11.	Штырь верхушечный, д-20 мм, ШВ-22-2	шт	2	
12.	Штырь верхушечный Ш-22-200	шт	4	
13.	Колпачки полиэтиленовые, К-7	шт	7	
14.	Изолятор ШС-10	шт	7	
15.	Крюк КВ-22	шт	1	
16.	Болт М20*550	шт	6	
17.	Болт М20*500	шт	2	
18.	Болт М20*450	шт	4	
19.	Шайба плоская, д-22	шт	32	
20.	Гайка шестигранная, М 20	шт	16	
21.	Масло SHTIL	шт	0,02	замена анкерной опоры № 43 – (трехст.) – 1 шт.
22.	Бензин А-92	л	2	
23.	Опора деревянная, 11 м;	шт	5	
24.	Приставка ж/б ПТ43-2	шт	1	
25.	Штырь верхушечный Ш-22-200	шт	4	
26.	Штырь верхушечный, д-20 мм, ШВ-22-2	шт	2	
27.	Колпачки полиэтиленовые, К-7	шт	8	
28.	Изолятор ШС-10	шт	8	
29.	Крюк КВ-22	шт	2	
30.	Болт М20*550	шт	6	
31.	Болт М20*500	шт	3	
32.	Болт М20*450	шт	5	
33.	Болт М20*400	шт	4	
34.	Шайба плоская, д-22	шт	44	
35.	Гайка шестигранная, М 20	шт	22	
36.	Масло SHTIL	шт	0,03	замена анкерных опор № 21,28,33,36 (духст.)– 4 шт
37.	Бензин А-92	л	3	
38.	Опора деревянная, 11 м;	шт	12	
39.	Приставка ж/б ПТ43-2	шт	1	
40.	Штырь верхушечный Ш-22-200	шт	16	
41.	Штырь верхушечный, д-20 мм, ШВ-22-2	шт	8	
42.	Колпачки полиэтиленовые, К-7	шт	24	
43.	Изолятор ШС-10	шт	24	
44.	Болт М20*550	шт	24	
45.	Болт М20*500	шт	8	
46.	Болт М20*450	шт	16	
47.	Шайба плоская, д-22	шт	112	
48.	Гайка шестигранная, М 20	шт	64	
49.	Масло SHTIL	шт	0,1	
50.	Бензин А-92	л	8	
51.	Разъединитель РЛНД-10/400	шт	1	установка линейного разъединителя РЛНД - 10/400 на оп. № 43
52.	Провод СИП-3 50	м	60	
53.	Гайка, М 20	шт	4	


54.	Шайба квадратная, d 60*60*5мм	шт	8	
55.	Болт М20*250	шт	4	
56.	Зажим самопрокалывающий 50/50 (для подключения СИПом от АС-50) – RPN 150	шт	9	
57.	электроды	кг	3	
58.	Наконечник СРТА R 50 (для СИП)	шт	6	
59.	Запорное устройство на РЛНД	компл	1	
60.	Труба стальная ВГП ду-20 мм ст3сп-пс, длина не менее 9 м, ГОСТ 3262 (на привод РЛНД)	т	0,00664	
61.	Проволока стальная катанная оцинкованная д-10 мм ст3сп-пс, ГОСТ 30136 (на спуск к ЗУ)	т	0,0066	
62.	Круг стальной д-10 мм ст45, длина не менее 6 м, ГОСТ 2590 (гориз. заземлитель (обвязка))	т	0,005	
63.	Труба стальная ВГПду-100 мм ст3сп-пс, длина не менее 9 м, ГОСТ 3262 (верт. заземлитель)	т	0,176	
64.	Ограничитель перенапряжения ОПН-6	шт	6	Монтаж ограничителей перенапряжения ОПН-6 на опоре № 29,28,43 (на опоре № 29 – перемонтаж существующих). На опоре №43 спуски монтируем к контуру РЛНД
65.	Проволока стальная катанная оцинкованная д-10 мм ст3сп-пс, ГОСТ 30136 (на спуск к ЗУ)	т	0,0132	
66.	Круг стальной д-10 мм ст45, длина не менее 6 м, ГОСТ 2590 (гориз. заземлитель (обвязка))	т	0,01	
67.	Труба стальная ВГПду-100 мм ст3сп-пс, длина не менее 9 м, ГОСТ 3262 (верт. заземлитель)	т	0,352	
68.	Электроды	кг	4	
69.	Провод СИП 3-50	км	0,04	Монтаж провода (СИП3 1х50) от оп.№ 43 до ТП-52.
70.	Наконечник СРТА R 50 (для СИП)	шт	3	
71.	Провод АС-50	т	0.1	Перемонтаж провода на новые опоры (для вязок двойного крепления)
72.	Зажим СОАС-50	шт	21	
73.	Зажим RPN 150	шт	6	

Транспортная схема

1	Участок «Северный» - п. Хатыстыр ПС-14 «Хатыстыр» ВЛ-6 кВ «В-Поселок» оп. № 19-43 - Участок «Северный»	км	80	
---	--	----	----	--


Погрузо-разгрузочные работы				
1	Демонтируемые материалы	т.	8,7	
2	Монтируемые материалы	т.	15,950	
Примечание				
1.	Работа выполняется в населенной местности и охранной зоне ВЛ.			
2.	Контур заземления опор выполняется согласно дефектной ведомости в соответствии с приложением			
3.	Земляные работы выполняются в грунте 3 группы			
4.	Материалы, высвободившиеся в результате демонтажа, самостоятельно транспортируются подрядной организацией на центральный склад (РПБ г. Алдан) и передаются заказчику по акту передачи.			
5.	Материалы, приобретаемые у заказчика по договору купли-продажи, самостоятельно транспортируются подрядной организацией до места работ.			
6.	Установка и заземление ОПН-6 выполняются согласно Приложению 1.			

Председатель комиссии: зам. гл. инженера по ЭиР
(должность)

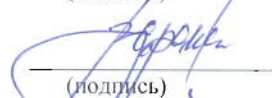

(подпись) **А. П. Вахрин**
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:


начальник АРРС
(должность)


(подпись) **С. Г. Новиков**
(расшифровка подписи)

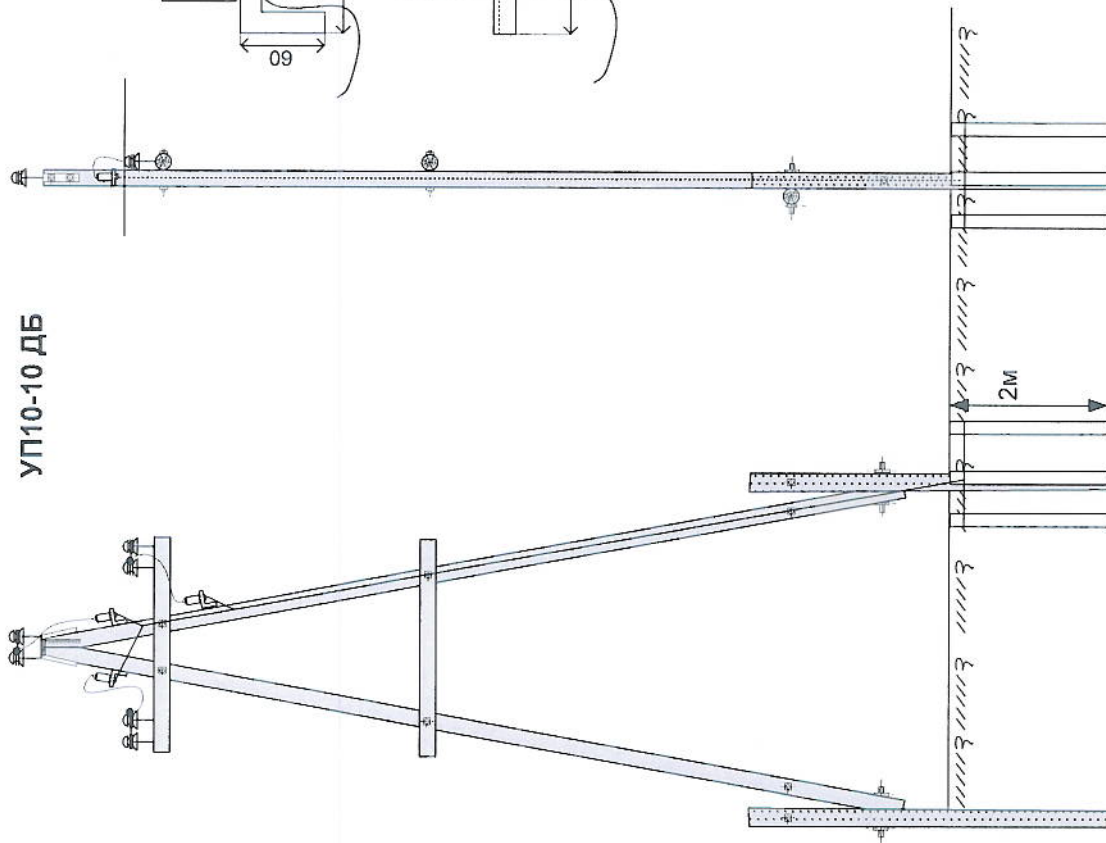
начальник СТЭ
(должность)


(подпись) **А. А. Вараков**
(расшифровка подписи)

инженер СТЭ
(должность)

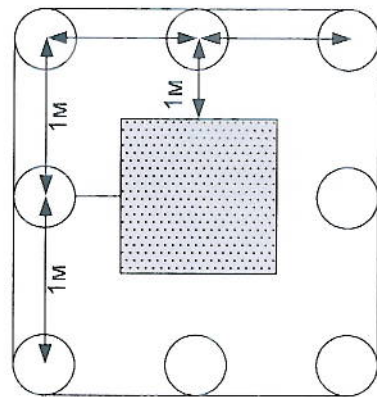
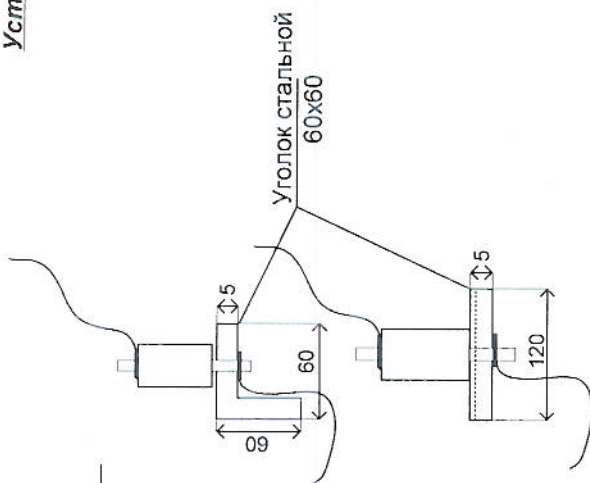

(подпись) **Р. В. Крымов**
(расшифровка подписи)

УП10-10 ДБ



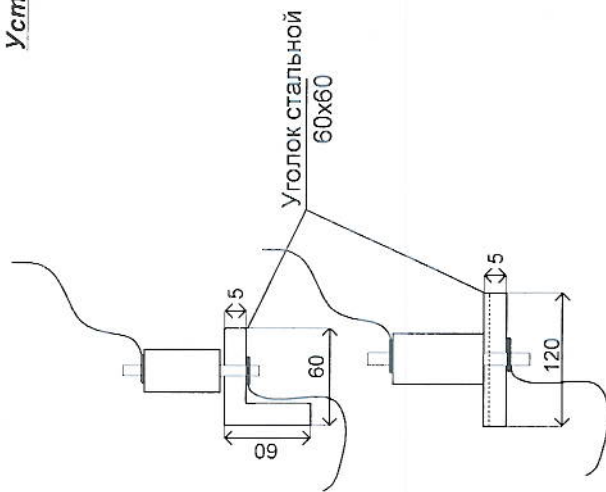
Установка и заземление ОПН-6

Материалы
ОПН-6 – 3 шт
Уголок стальной 60х60х120 – 3 шт
Труба стальная ВГП 100мм – 8 шт
Круг стальной \varnothing -10мм – 8 м
Проволока катанная \varnothing -10мм – 9,5 м

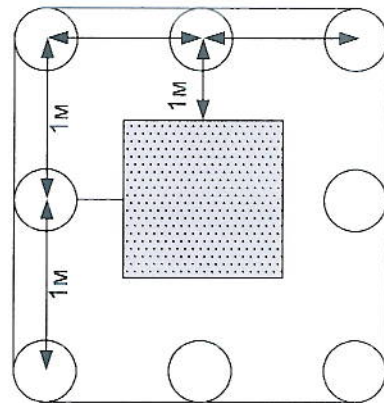
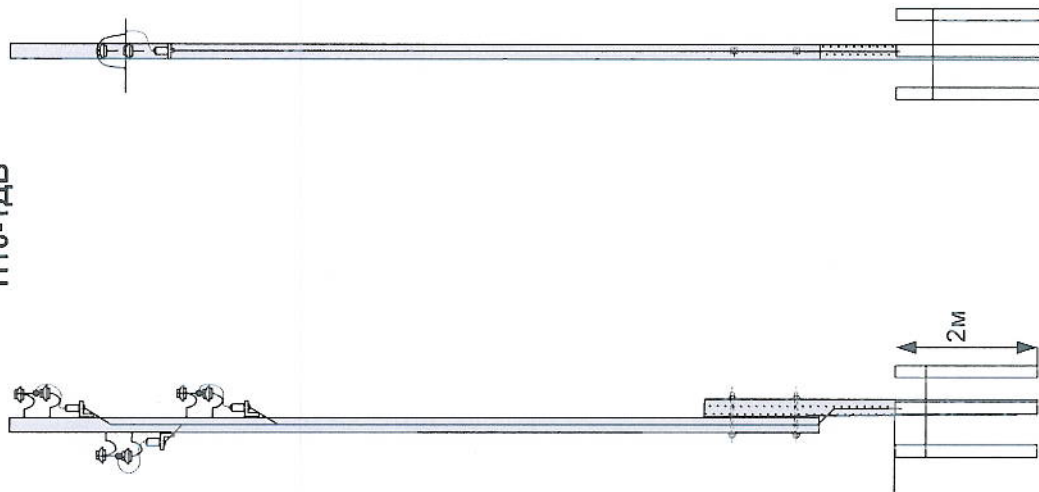


Установка и заземление ОПН-6

Материалы
ОПН-6 – 3 шт
Уголок стальной 60х60х120 – 3 шт
Труба стальная ВГП 100мм – 8 шт
Круг стальной \varnothing -10мм – 8 м
Проволока катанная \varnothing -10мм – 9,5 м



П110-1ДБ



УОА10-10 ДБ

Материалы	
ОПН-6	— 3 шт
Уголок стальной 60х60х120	— 3 шт
Труба стальная ВГП 100мм	— 8 шт
Круг стальной ϕ -10мм	— 8 м
Проволока капанная ϕ -10мм	— 9,5 м

