




**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**

**Заместитель главного инженера по  
эксплуатации и ремонтам**


 **Ю.Е. Осинцев**

**УТВЕРЖДАЮ**

**Зам. директора – главный инженер**

 **А. В. Бакай**

**Начальник службы организации и  
проведения ремонтов**

 **А. В. Селиванов**

**«07» 11 2017 г.**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Капремонт ВЛ -110 кВ ГРЭС – Михайловка, ВЛ-110 кВ ГРЭС – Бурейск,  
ВЛ-35 кВ Архара – Набережная, ВЛ-35 кВ Широкий – А.**

**1. Объект ремонта:**

- 1.1. ВЛ – 110 кВ «ГРЭС – Михайловка» Михайловского района Амурской области, находится на расстоянии 120 км. от г. Благовещенск.
- 1.2. ВЛ – 110 кВ «ГРЭС – Михайловка» Бурейского района Амурской области, находится на расстоянии 180 км. от г. Благовещенск.
- 1.3. ВЛ – 110 кВ «ГРЭС – Бурейск» Бурейского района Амурской области, находится на расстоянии 200 км. от г. Благовещенск.
- 1.4. ВЛ – 35 кВ «Архара – Набережная» Архаринского района Амурской области, находится на расстоянии 280 км. от г. Благовещенск.
- 1.5. ВЛ – 35 кВ «Широкий –А» г. Райчихинск Амурской области, находится на расстоянии 170 км. от г. Благовещенск.

**2. Объем работ:**

- 2.1. ВЛ – 110 кВ «ГРЭС – Михайловка» инв. № VS0002949:
  - Замена грозотроса на участке ВЛ от опоры № 224 до опоры № 285 протяженностью 16 км .
- 2.2. ВЛ – 110 кВ «ГРЭС- Михайловка» инв. № VS0003282:
  - Замена свайных фундаментов на опорах № 125, № 126 на неразъемные подножки под анкерно – угловые опоры в количестве - 8 фундаментов.
- 2.3. ВЛ – 110 кВ «ГРЭС- Бурейск» инв. № VS0003283:
  - Замена провода А-95 в пролете опор № 74-80, на провод АС-95.
- 2.4. ВЛ – 35 кВ «Архара – Набережная» инв. № VS0003101:
  - Выправка опоры и фундаментов на металлической анкерно - угловой опоре № 1, в количестве - 4 фундаментов.

2.5. ВЛ – 35 кВ «Широкий – А» инв. № VS0003292:

- Замена свайных фундаментов на металлической опоре № 33, на неразъемные подножки под анкерную опору в количестве - 4 фундаментов.

2.6 Полная спецификация работ приведена в дефектных ведомостях (Приложение № 1, 2, 3, 4, 5).

### **3. Дополнительные условия:**

3.1. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок 2014 г.

3.2. Материалы, необходимые для производства работ, указанных в дефектных ведомостях, приобретаются Подрядчиком самостоятельно. Материалы, приобретенные подрядчиком, доставляются к месту работ самостоятельно.

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

3.4. Заказчик передает Подрядчику по договору купли-продажи следующие материалы:

3.4.1. ВЛ-110 кВ «ГРЭС - Михайловка» ориентировочная стоимость МТР 1239180 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

- фундаменты железобетонные Ф-3-4 в количестве 8 шт. ориентировочная стоимость 184880 тыс. рублей (без учета НДС).
- провод стальной ПС - 50 в количестве 6,653 т. ориентировочная стоимость 1054300 тыс. рублей (без учета НДС).

3.4.2. ВЛ-110 кВ «ГРЭС - Бурейск» ориентировочная стоимость МТР 65821,14 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

- провод неизолированный АС – 95/16 в количестве 0,462 т. ориентировочная стоимость 65821,14 тыс. рублей (без учета НДС).

3.4.3. ВЛ-35 кВ «Широкий - А» ориентировочная стоимость МТР 85880 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

- фундаменты железобетонные Ф-3-2 в количестве 4 шт. ориентировочная стоимость 85880 тыс. рублей (без учета НДС).

3.5. Допускается изменение стоимости материалов, передаваемых Заказчиком Подрядчику по договору купли-продажи, по инициативе Заказчика. При этом между сторонами заключается дополнительное соглашение, корректирующее объемы СМР на величину разницы в стоимости материалов, без изменения цены договора либо корректирующее на эту сумму цену договора подряда. Стоимость материалов, принимаемых к оплате согласно формам КС-2, определяется ценой материалов согласно договору купли-продажи, заключенному между Заказчиком и Подрядчиком.

3.6. В случае значительного изменения стоимости материалов, приобретаемых у Заказчика, изменяется стоимость договора подряда.

3.7. Вывоз ж/б фундаментов в количестве 12 шт., провода АС-95/16 – 0,462 т., ПС-50 – 6,653 т. подрядчик осуществляет самостоятельно с центрального склада филиала «АмЭС» г. Благовещенск.

3.8. Остальные необходимые материалы на объект ремонта, указанные в Приложении 1,2,3,4,5 (дефектной ведомости) приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

3.9. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны иметь действующие сертификаты соответствия. Подготовка и хранение материалов производится вне

рабочей зоны. Оборудование и материалы доставляются к месту производства работ Подрядчиком самостоятельно готовыми к применению.

3.10. Расчет за выполненные работы производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Подрядчика» или другими формами расчетов, не запрещенными действующим законодательством РФ, в течение 30 (тридцати) дней следующих за месяцем в котором выполнены работы, после подписания справки о стоимости выполненных работ КС-3.

#### **4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:**

4.1. При определении стоимости работ должна быть разработана сметная документация и предоставлена в составе конкурсного предложения в электронной форме, в форматах: PDF – завизированная и утвержденная, MS Excel или MS Word.

4.2. Сметная документация должна быть разработана согласно требований типового регламента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания», введенного в действие Приказом ОАО «ДРСК» от 16.05.2014 г. № 148. (размещённого на внешнем сайте ОАО «ДРСК»), полностью соответствовать ведомости дефектов и объёмов работ, а также ценовому предложению.

4.3. При невыполнении вышеуказанных требований, приложением к договору подряда принимается сметная документация, предоставленная «Заказчиком», соответствующая вышеуказанным условиям.

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

#### **5. Сроки выполнения ремонтных работ:**

5.1 Капитальный ремонт ВЛ – 110 кВ «ГРЭС - Михайловка» замена фундаментов.

Начало работ – февраль 2015 г.

Окончание работ – февраль 2015 г.

5.2 Капитальный ремонт ВЛ – 110 кВ «ГРЭС - Михайловка» замена грозотроса.

Начало работ – сентябрь 2015 г.

Окончание работ – октябрь 2015 г.

5.3 Капитальный ремонт ВЛ – 110 кВ «ГРЭС - Бурейск» замена провода.

Начало работ – ноябрь 2015 г.

Окончание работ – ноябрь 2015 г.

5.4 Капитальный ремонт ВЛ – 35кВ «Архара - Набережная» замена фундаментов.

Начало работ – февраль 2015 г.

Окончание работ – февраль 2015 г.

5.5 Капитальный ремонт ВЛ – 35 кВ «Широкий - А» замена фундаментов.

Начало работ – январь 2015 г.

Окончание работ – январь 2015 г.

#### **6. Заказчик:**

ОАО «ДРСК» для СП «ВЭС» филиала «Амурские электрические сети»

#### **7.Требование к «Подрядчикам»:**

7.1. Наличие свидетельства о допуске, выдаваемое СРО согласно п. 20.3. (Устройство сетей электроснабжения напряжением до 330 кВ включительно), п. 20.9. (Монтаж и демонтаж проводов и грозозащитных тросов воздушных линий электропередачи напряжением свыше 35 кВ) перечня видов работ утвержденных Приказом министерства регионального развития РФ от 30.12.09 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. Репутация претендента.

7.8. Персонал подрядной организации должен иметь право самостоятельной работы в электроустановках на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов).

#### **8. Требования к выполнению работ:**

8.1. 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).

8.2. 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.

8.3. Демонтированные материалы вывозятся самостоятельно Подрядчиком на базу Заказчика и передаются Заказчику с составлением Акта-передачи.

#### **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:**

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 материалы, поставляемые Подрядчиком – 36 месяцев

*Директор*



**В.В.Маркин**

**Приложение Ж**

Приложение № 1-6/9  
к Приказу "Об учетной политике ОАО "ДРСК"

Утверждаю»

Директор СП «ВЭС»

(должность)

**В.В.Маркин**

(подпись)

(расшифровка подписи)

«23»

09

2014 г.

Организация ОАО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Восточные электрические сети»


Объект ВЛ 110 КВА РГРЭС МИХАЙЛОВКА инв. № VS0002949

**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ**

Комиссия провела обследование ВЛ-110 кВ «ГРЭС - Михайловка» вследствие, чего приняла решение, о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Уменьшение диаметра стального провода марки ПС-50 в виду ржавления, имеются обрывы в пролетах опор 224-285.	км. линии.	14	Демонтаж грозозащитного троса ВЛ-110 кВ без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета свыше 1 км
		км. линии.	2	Демонтаж грозозащитного троса ВЛ-110 кВ без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета свыше 1 км по заболоченной местности
		км. линии.	14	Подвеска грозозащитного троса ВЛ-110 кВ без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета свыше 1 км
		км. линии.	2	Подвеска грозозащитного троса ВЛ-110 кВ без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета свыше 1 км по заболоченной местности
		шт.	61	Монтаж заземляющих спусков к телу опоры

Материалы				
2	Провод стальной марки ПС-50	км./т	16,8/6,653	Материалы предоставляет заказчик по договору купли продажи.
	Зажим натяжной клиновой НКК-1-1	шт.	23	Приобретаются подрядчиком самостоятельно.
	Зажим соединительный СВС-50	шт.	20	
	Плашечный зажим стальной ПС-2-1-а	шт.	122	
Транспортная схема				
3	От г. Благовещенск до объекта	км.	120	-----
Погрузо-разгрузочные работы				
4	Осуществляются самостоятельно	т		-----

Председатель комиссии: Главный инженер  Д.Н.Рыбников  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник ПТС  Т.В.Бурнос  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Начальник МРЭС  В.И. Степанов  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Начальник СЛ  Е.В.Хасанова  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)



**Приложение Ж**

Приложение № 1-6/9

к Приказу "Об учетной политике ОАО "ДРСК"

**Утверждаю»**

**Директор СП «ВЭС»**

(должность)

**В.В.Маркин**

(подпись) (расшифровка подписи)

«23» 09 2014 г.

Организация ОАО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Восточные электрические сети»

Объект ВЛ-110 КВ ГРЭС - МИХАЙЛОВКА 1-223 ОТ инв. № VS0003282

**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ**


Комиссия провела обследование металлической одноцепной анкерной транспозиционной опоры №125, №126 ВЛ 110кВ «ГРЭС-Михайловка», вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:


№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Выпирание и разрушение свайных фундаментов опоры №125,126.	1 км линии	0.72	Демонтаж проводов ВЛ 35 кВ сечением до 120 мм <sup>2</sup> без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1 км, 1 км линии (3 провода)
		т	8,7	Демонтаж стальных опор анкерно-угловых, свободностоящих, одностоечных массой до 5 т, 1 т опор
		1000 м <sup>3</sup>	0,15	Разработка грунта в траншеях экскаватором <обратная лопата> с ковшем вместимостью 0,65 (0,5-1) м <sup>3</sup> , группа грунтов 2, 1000 м <sup>3</sup> грунта
		100 м <sup>3</sup>	0,045	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов 2 Прил.1.12 п.3.187 Кзтр=1,2 Доработка

				вручную, зачистка дна и стенок с выкидкой грунта в котлованах и траншеях, разработанных механизированным способом, 100 м3 грунта
		м³	8,34	Устройство основания под фундаменты щебеночного, 1 м3 основания
		100 м²	1,2	Гидроизоляция боковая обмазочная битумная в 2 слоя по выровненной поверхности бутовой кладки, кирпичу, бетону, 100 м2 изолируемой поверхности
		м³	9,36	Установка сборных железобетонных неразъемных подножников под анкерно-угловые опоры объемом до 1,5 м3, 1 м3 конструкций
		1000 м³	0,14	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 96 кВт (130 л.с.), группа грунтов 2, 1000 м3 грунта ( <b>привозной ПГС 180 т.</b> )
		т	8,7	Монтаж стальных опор анкерно-угловых, свободностоящих, одностоечных массой до 5 т, 1 т опор
		1 км. линии	0,72	Монтаж проводов ВЛ 35 кВ сечением до 120 мм2 без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1 км, 1 км линии (3 провода)
		Заболоченная местность.		
Материалы:				
	Фундамент Ф-3-4	шт.	8	Материалы предоставляет заказчик по договору купли продажи.
	Сталь Круглая d-12	т	0,02	Приобретаются подрядчиком



				самостоятельно.
	Стальной лист 100*200 Н-20 мм.	т	0,314	
	Мастика Битумная	т	0,2	
	ПГС	т	180	
	Электроды d-4	кг.	8	
	Провод АС120	т	0,07	
	Соединитель СОА-185	шт.	3	
	Соединитель СОАС-120	шт.	3	
	Шайбы анкерные	шт.	32	
	Гайки анкерные	шт.	32	
	Щебень 20	т	15	
Транспортная схема				
	От г. Благовещенск до объекта	км.	180	-----
Погрузо-разгрузочные работы				
	Осуществляются самостоятельно.	т	27,2	-----

Председатель комиссии: Главный инженер  Д.Н.Рыбников  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник ПТС  Т.В.Бурнос  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Начальник РРЭС  С.А.Савчук  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Начальник СЛ  Е.В.Хасанова  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)



**Приложение Ж**

Приложение № 1-6/9

к Приказу "Об учетной политике ОАО "ДРСК"

Утверждаю»  
Директор СП «ВЭС»  
(должность)  
В.В.Маркин  
(подпись) (расшифровка подписи)  
«23» 09 2014 г.

Организация ОАО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Восточные электрические сети»

Объект ВЛ 110 КВ ГРЭС – БУРЕЙСК инв. № VS0003283

**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ**

Комиссия провела обследование ВЛ 110кВ «ГРЭС-Бурейск-2», вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Повреждение провода в пролете опор №74 - №80, на проводе имеется изломы проволочек, верхнего повива прядей.	1 км линии	0,4	Демонтаж проводов ВЛ 35 кВ сечением до 120 мм2 без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1 км) (3 провода)
		1 км линии	0,4	Подвеска проводов ВЛ 35 кВ сечением до 120 мм2 без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1 км(3 провода)
Материалы:				
	Провод АС-95/16	т	0,462	Материалы предоставляет заказчик по договору купли продажи.
Транспортная схема				
	От г. Благовещенск до объекта	км.	200	-----
Погрузо-разгрузочные работы				
	Осуществляются самостоятельно.	т	0,462	-----

Председатель комиссии: Главный инженер  
(должность)

(подпись)

Д.Н.Рыбников  
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Начальник ПТС  
(должность)

(подпись)

Т.В.Бурнос  
(расшифровка подписи)

Начальник РРЭС  
(должность)

(подпись)

С.А.Савчук  
(расшифровка подписи)

Начальник СЛ  
(должность)

(подпись)

Е.В.Хасанова  
(расшифровка подписи)

(подпись)

**Приложение Ж**

Приложение № 1-6/9

к Приказу "Об учетной политике ОАО "ДРСК"

**Утверждаю»**  
**Директор СП «ВЭС»**  
(должность)  
**В.В.Маркин**  
(подпись) (расшифровка подписи)  
« 23 » 09 2014 г.

Организация ОАО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Восточные электрические сети»

Объект ВЛ-35 КВ НАБЕРЕЖНАЯ-АРХАРА инв. № VS0003101

**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ**

Комиссия провела обследование металлической одноцепной анкерной опоры № 1 ВЛ 35 кВ «Архара - Набережная», вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1	Наклон анкерной металлической опоры в следствии выпирания фундаментов опоры №1. Замена дефектных гирлянд изоляторов на гирлянды другого типа на опоре №13, №15, №17.	1000 м <sup>3</sup>	0,0448	Разработка грунта в отвал экскаваторами "драглайн" или "обратная лопата" с ковшем вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м3, группа грунтов 3.
		1000 м <sup>3</sup>	0,0448	Рыхление мерзлого грунта клин-молотом, подвешенным на стреле экскаватора, глубина промерзания свыше 1 м, группа грунтов 3м, 1000 м3 грунта
		100 м <sup>3</sup>	0,0134	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов 3 Прил.1.12 п.3.187 Кзтр=1,2 Доработка вручную, зачистка дна и стенок с выкидкой грунта в котлованах и

				траншеях, разработанных механизированным способом
		1 км. линии	0,4	Демонтаж проводов ВЛ 35 кВ сечением до 120 мм <sup>2</sup> , 1 км линии (3 провода и 1 трос)
		1 м <sup>3</sup>	4,8	Демонтаж сборных железобетонных неразъемных подножников под промежуточные свободстоящие опоры объемом до 0,6 м <sup>3</sup> ,
		1 м <sup>3</sup>	4,44	Устройство основания под фундаменты щебеночного, 1 м <sup>3</sup> основания
		1 м <sup>3</sup>	4,8	Установка сборных железобетонных неразъемных подножников под промежуточные свободстоящие опоры объемом до 0,6 м <sup>3</sup> ,
		1000 м <sup>3</sup>	0,0448	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л.с.), группа грунтов 3, 1000 м <sup>3</sup> грунта
		т	3	Демонтаж стальных опор анкерно-угловых, свободстоящих, одностоечных массой до 5 т Прил.33.3 п.3.11.4 Кзтр=1,69 Кэм=1,69 При производстве работ в усложненных условиях. Болота, заболоченные земли,
		т	3	Установка стальных опор анкерно-угловых, свободстоящих, одностоечных массой

				до 5 т Прил.33.3 п.3.11.4 Кзтр=1,69 Кэм=1,69 При производстве работ в усложненных условиях. Болота, заболоченные земли
		1 км. линии	0,4	Подвеска проводов ВЛ 35 кВ сечением до 120 мм2 без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1 км, 1 км линии (3 провода)
		шт.	15	Замена дефектных изоляторов на промежуточных опорах №13,15,17.
Материалы				
2	Зажим натяжной НБН 2-6,	шт.	6	Приобретаются подрядчиком самостоятельно.
	Изолятор ЛК-70	шт.	15	
	Ушко двухлапчатое У2-7-16	шт.	15	
	Ушко однолапчатое У1-7-16	шт.	15	
	Скоба 2-7-1А	шт.	15	
	Скоба 6-1А	шт.	4	
	Зажим НКК 1-1	шт.	4	
	ПГС	т	70	
	Щебень	т	8	
Транспортная схема				
3	От г. Благовещенск до объекта	км.	280	-----
Погрузо-разгрузочные работы				
4	Осуществляются самостоятельно	т	78	-----

Председатель комиссии: Главный инженер  
(должность)

(подпись)

Д.Н.Рыбников  
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Начальник ПТС  
(должность)

(подпись)

Т.В.Бурнос  
(расшифровка подписи)

Начальник АРЭС  
(должность)

(подпись)

Ю.Л.Лукьянчук  
(расшифровка подписи)

Начальник СЛ  
(должность)

(подпись)

Е.В.Хасанова  
(расшифровка подписи)

*Д.Н.Рыбников*

**Приложение Ж**

Приложение № 1-6/9  
к Приказу "Об учетной политике ОАО "ДРСК"

Утверждаю  
Директор СП «ВЭС»  
(должность)  
В.В.Маркин  
(подпись) (расшифровка подписи)  
«23» 09 2014 г.

Организация ОАО «ДРСК»  
Филиал «Амурские электрические сети»  
СП «Восточные электрические сети»  
Объект ВЛ-35 КВ ШИРОКИЙ "А" инв. № VS0003292


**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ**


Комиссия провела обследование металлической одноцепной анкерной опоры №33, ВЛ-35 кВ «Широкий - А», вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:


№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Выпирание и разрушение свайных фундаментов опоры №33.	1 км линии	0.36	Демонтаж проводов ВЛ 35 кВ сечением до 120 мм <sup>2</sup> без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1 км, 1 км линии (3 провода)
		т	4,35	Демонтаж стальных опор анкерно-угловых, свободностоящих, одностоечных массой до 5 т, 1 т опор
		1000 м <sup>3</sup>	0,075	Разработка грунта в траншеях экскаватором <обратная лопата> с ковшем вместимостью 0,65 (0,5-1) м <sup>3</sup> , группа грунтов 2, 1000 м <sup>3</sup> грунта
		100 м <sup>3</sup>	0,0225	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов 2 Прил.1.12 п.3.187 Кзтр=1,2 Доработка

				вручную, зачистка дна и стенок с выкидкой грунта в котлованах и траншеях, разработанных механизированным способом, 100 м3 грунта
		м <sup>3</sup>	4,68	Демонтаж сборных железобетонных неразъемных подножников под анкерно-угловые опоры объемом до 1,5 м3, 1 м3 конструкций
		м <sup>3</sup>	4,17	Устройство основания под фундаменты щебеночного, 1 м3 основания
		100 м <sup>2</sup>	0,6	Гидроизоляция боковая обмазочная битумная в 2 слоя по выровненной поверхности бутовой кладки, кирпичу, бетону, 100 м2 изолируемой поверхности
		м <sup>3</sup>	4,68	Установка сборных железобетонных неразъемных подножников под анкерно-угловые опоры объемом до 1,5 м3, 1 м3 конструкций
		1000 м <sup>3</sup>	0,07	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 96 кВт (130 л.с.), группа грунтов 2, 1000 м3 грунта ( <b>привозной ПГС 90 т.</b> )
		т	4,35	Монтаж стальных опор анкерно-угловых, свободностоящих, одностоечных массой до 5 т, 1 т опор
		1 км. линии	0,36	Монтаж проводов ВЛ 35 кВ сечением до 120 мм2 без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1 км, 1 км линии (3 провода)

Материалы:				
	Фундамент Ф-3-2	шт.	4	Материалы предоставляет заказчик по договору купли продажи.
	Сталь Круглая d-12	т	0,01	Приобретаются подрядчиком самостоятельно.
	Мастика Битумная	кг.	100	
	ПГС	т	90	
	Щебень 20	т	7,5	
Транспортная схема				
	От г. Благовещенск до объекта	км.	170	-----
Погрузо-разгрузочные работы				
	Осуществляются самостоятельно.	т	111,1	-----

Председатель комиссии: Главный инженер  Д.Н.Рыбников  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник ПТС  Т.В.Бурнос  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Начальник РРЭС  С.А.Савчук  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Начальник СЛ  Е.В.Хасанова  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

