




Акционерное Общество  
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»  
филиал «Электрические сети Еврейской автономной области»  
(АО «ДРСК»-«ЭС ЕАО»)


ул. Черноморская, д. 6, г. Биробиджан, ЕАО, 679011, Россия. Тел/факс (42622) 22-7-18 E-mail: doc@eao.drsk.ru  
ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200, КПП 790102001

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель директора – главный инженер

 В.М. Паршин

Зам. главного инженера  
по эксплуатации и ремонту

 А.В. Демьянов


Начальник СОПР

 В.В. Калинин

«УТВЕРЖДАЮ»

Директора филиала АО «ДРСК»-«ЭС ЕАО»

 Н.Н. Гусев

«» 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ Теплоозерского и Ленинского РЭС

1. Объект ремонта:

- 1.1. ВЛ-0,38 кВ Бабстово, инв. № ЕО0003568, 679370 Ленинский район, с.Бабстово,
- 1.2. ВЛ-0,38кВ Биракан, инв. № ЕО0004172, 679135, ЕАО, Облученский р-н, п. Биракан
- 1.3. ВЛ-0,38кВ Биракан, инв. № ЕО0004172, 679135, ЕАО, Облученский р-н, п. Биракан
- 1.4. ВЛ-0,38кВ Биракан, инв. № ЕО0004172, 679135, ЕАО, Облученский р-н, п. Биракан
- 1.5. ВЛ-0,38кВ Биракан, инв. № ЕО0004172, 679135, ЕАО, Облученский р-н, п. Биракан
- 1.6. ВЛ-0,38кВ Биракан, инв. № ЕО0004172, 679135, ЕАО, Облученский р-н, п. Биракан

## **2.Объем работ**

2.1. ВЛ-0,38 кВ Бабстово КТПН-36 Ф1, Ф2: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры.

2.2. ВЛ-0,38кВ Биракан ТП-65 Ф2: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры.

2.3. ВЛ-0,38кВ Биракан ТП-64 Ф1: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры.

2.4. ВЛ-0,38кВ Биракан ТП-65 Ф3: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры.

2.5. ВЛ-0,38кВ Биракан ТП-65 Ф4: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры.

2.6. ВЛ-0,38кВ Биракан ТП-65 Ф5: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры.

Полная спецификация работ указана в ведомостях дефектов и объемов работ (Приложения 1,2,3,4,5,6).

## **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.

3.2. До начала производства работ Подрядчик обязан предоставить Заказчику документацию по качеству материалов и запчастей применяемых при ремонте (Сертификаты и т.д.).

3.3. Материалы необходимые для выполнения работ приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

3.4. Материалы, приобретаемые Подрядчиком, доставляются к месту работ Подрядчиком самостоятельно.

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

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

4.1. Сметная документация должна быть разработана согласно, требований типового регламента ПАО «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 АО «ДРСК» от 16.05.2014г. № 148. (размещенного на внешнем сайте АО «ДРСК»), полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению.

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

4.3. Конкурсную сметную документацию предоставить в электронном виде, в формате программы MS EXEL или MS WORD.

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

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 31 декабря 2016 г.

#### **6. Заказчик:**

АО «ДРСК» для филиала «ЭС ЕАО»

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

7.1 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».

7.2. 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.

7.3. 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
1.1	747,9	8	93,4			
1.2	528,5	8	66,0			
1.3	388,8	8	48,6			
1.4	529,3	8	32,4			
1.5	535,9	8	66,9			
1.6	764,6	8	95,5			
<b>Итого</b>	<b>3495</b>	<b>8</b>	<b>436,8</b>	<b>7</b>	<b>140</b>	<b>4</b>

численность и квалификация кадровых ресурсов должны составлять не менее:

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

7.4. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.5. 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	Автосамосвал	ед.	1
3	Электродвигатель мобильный (переносной)	ед.	1
4	Автобус (Кранобус или СКБМ)	ед.	1
5	Здание мобильное (вагон передвижной)	ед.	1

6	Бригадный автомобиль	ед.	1
7	Автогидроподъемник	ед.	1
8	Ролик раскатки СИП	ед.	10
9	Натяжное устройство тип SCT50-70 (или аналог)	ед.	1
10	Ручная лебедка тип PT500 (или аналог)	ед.	1
11	Селекторные ножницы типа С32 (или аналог)	ед.	1
12	Инструмент типа RIL9 (или аналог)	ед.	1
13	Инструмент винтовой тип CVF (или аналог)	ед.	1
14	Пресс ручной с набором матриц (гидравлический или механический)	ед.	1
15	Аппарат сварочный электродуговой	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.)

#### 7.6. Репутация претендента.

#### 7.7. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

### 8. Требования к выполнению работ:

8.1. Подрядчик приступает к выполнению работ только после прохождения на предприятии Заказчика первичных и вводных инструктажей в соответствии с правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок .

8.2. Весь комплекс работ по капитальному ремонту ВЛ-0,4 кВ должен быть выполнен в соответствии с техническим заданием, и отвечать требованиям действующей нормативно-технической документации (НТД):

ПТЭ электрических станций и сетей РФ, изд. 2004 г;

Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей, СО 34.04.181-2003г;

Правилами безопасности при строительстве линий электропередач и производстве электромонтажных работ, РД 153-34.3-03-285-2002 г;

Типовой инструкцией по техническому обслуживанию и ремонту ВЛ-0,4-20 кВ, РД 153-34.3-20.662-1998г;

Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» N 7-ФЗ от 10.01. 2002 года (в ред. от 19.07.2011 г.)

Постановление правительства РФ № 160 от 24.02.2009 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»

Правила пожарной безопасности в лесах РФ;

Федеральный закон от 21.12.1994 N 69-ФЗ (ред. от 29.12.2010) "О пожарной безопасности";

Типовыми технологическими картами;

Другими действующими руководящими документами.

8.3. Работы выполняются по технологической карте (или ППР), разработанной Подрядчиком и согласованной с Заказчиком, а также по согласованному графику

выполнения работ (графику вывода оборудования в ремонт). Технологическая карта (или ППР) и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

8.4. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается подрядчиком не позднее 3 дней до начала производства работ.

#### **9. Приемка оборудования из ремонта:**

9.1 Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ». Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится при предъявлении подтверждающей справки и исполнительной схемы выполненных работ согласованной с представителем РЭС и фотоотчета в эл. виде о выполненных работах (в т.ч. скрытых).

9.3. 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, актов освидетельствования скрытых работ и фотоотчета о выполненных скрытых работах.

#### **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.

Приложения:

1. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38 кВ Бабстово ТП-36 Ф1,Ф2;
2. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Биракан ТП-65 Ф2;
3. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Биракан ТП-65 Ф1;
4. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Биракан ТП-65 Ф3;
5. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Биракан ТП-65 Ф4;
6. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Биракан ТП-65 Ф5;

*Начальник Теплоозерского РЭС*

*Начальник Ленинского РЭС*



*Хартонович Н.В.*

*Филистов С.Н.*

Организация АО «ДРСК» 675000 Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28 (4162) 397-200  
(организация, адрес, телефон, факс)

Филиал «Электрические сети ЕАО», г. Биробиджан, ЕАО, Ул. Черноморская, 6 (42622) 22-7-18  
(организация, адрес, телефон, факс)

СН Ленинский РЭС, 679370, с. Ленинское, ул. Милицейская 3, (42663) 21-6-04  
(наименование, адрес)

Объект: ВЛ-0,38 кВ Бабетово, инв. № ЕО0003568, Ленинский район, с. Бабетово, ул. Ленина.  
(наименование, адрес)

### ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,38кВ от КТП-36 с. Бабетово, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1	Загнивание древесины промежуточных деревянных опор 60-70 % - 1-00/2,4,5,6,7,8,9,1-01/1,2-00/2,	шт	9	Демонтаж промежуточной деревянной опоры.
		шт	8	Монтаж промежуточной Ж/Б опоры: 1-00/2,4,5,6,7,8,1-01/1,2-00/2, Тип опоры: П23, П24
		шт	1	Монтаж анкерной Ж/Б опоры 1-00/9 Тип опоры: АО24,
2	На концевой одноствоечной Ж/Б опоре 1-02/5 отсутствует укос	шт	1	Установка укоса на опоре 1-02/5
3	Загнивание древесины анкерных опор 60-70% - 1-00/1,2,10,1-01/2,2-00/3,1-03/1	шт.	5	Демонтаж анкерной деревянной опоры с одним укосом.
		шт	5	Монтаж анкерной Ж/Б опоры с одним укосом : 1-00/1,10,1-01/2,2-00/3,1-03/1 Тип опоры: АО24, А24, А23, АО23,
4	Наличие оборванных жил, следы перекрытия от эл. дуги Сечение провода не соответствует пропускной способности по току от оп. 2-00/1-3, 1-00/1-17, 1-02/1-5, 1-00/10-1-01/2, 1-00/10-1-03/1,	Км линии 4-х провод. км/вт 2-х провод. км/вт	1,172 0,640 0,532	Демонтаж провода А-35, А25- 1,172 км линии, 2-00/1-3, 1-00/1-17, 1-02/1-5, 1-00/10-1-01/2, 1-00/10-1-03/1,
		Км	1,802	Монтаж СИП 2С 3х70+1х95+1*16 от РУ-0,4 кВ Ф-1 до оп. 1-01/2- 0,661 км линии Монтаж СИП 2С 3х70+1х95+1*16 от оп. 1-00/10 Ф-1 до оп. 1-03/1- 0,031 км линии Монтаж СИП 2С 3х70+1х95+1*16 от РУ-0,4 кВ Ф-1 до оп. 1-00/17- 0,890 км линии Монтаж СИП 2С 3х70+1х95+1*16 от оп. 1-00/11 Ф-1 до оп. 1-02/5- 0,145 км линии Монтаж СИП 2С 3х70+1х95+1*16 от РУ-0,4 кВ Ф-2 до оп. 2-00/3- 0,075 км линии
		шт.	22	Демонтаж/Монтаж вводов 0,22 кВ потребителей



		шт	8	Демонтаж/Монтаж вводов 0,38 кВ потребителей
		км	0,08	Демонтаж/Монтаж кабеля 0,4 кВ Ф-3 с опор 3-00/1,2,3
		шт	2	Демонтаж/Монтаж и подключение фонарей уличного освещения
		шт.	5	Отключение/подключение фонарей уличного освещения
		шт	1	Демонтаж/Монтаж шкафа учета эл. энергии уличного освещения
		шт	26	Демонтаж тросов
		шт	7	Монтаж УЗ ВЛИ-0,4 кВ Монтаж заземляющего проводника диам. 10 мм <sup>2</sup> УЗ ВЛИ-0,4 кВ – 21 м
5	Устройство стационарного заземления ВЛИ- 0,38 кВ на оп. 1-00/1, 1-01/2, 03/1, 02/5, 1-00/17, 1, 2-00/1, 2-00/3 Ф-1 пролеты 1-00/1-9, 1-00/12-17 Отдельно стоящие деревья	шт	20	Валка деревьев диаметром более 280 мм. Погрузка и вывоз порубочных остатков – 6 т
6	Отсутствует контур заземления оп. 1-00/1, 2-00/3, 1-00/3, 5, 7, 9, 10, 1-01/2, 2-00/1, 1-00/11, 13, 15, 17, 1-02/2, 1-02/5	шт	15	Устройство повторного заземления опоры – 15 шт. Заземлитель вертикальный – 75 м (30шт). Заземлитель горизонтальный – 90 м. Разработка и засыпка грунта – 18 м <sup>3</sup> .

#### Материалы

1.	Опора железобетонная СВ-95-3,5	шт	21	Установка опор.
2.	Лента П-207	м	130	Монтаж СИП
3.	Скрепка NC-20/NB-20	шт	130	Монтаж СИП
4.	Хомут стяжной E778	шт	170	Монтаж СИП
5.	Анкерный кронштейн CS 10,3	шт	28	Монтаж СИП
6.	Анкерный зажим РА 2200	шт	24	Монтаж СИП
7.	Анкерный зажим РА 1500	шт	16	Монтаж ответвлений
8.	Комплект промеж. ES 1500	шт	26	Монтаж СИП
9.	Кронштейн анкерный СА 16	шт	44	Монтаж вводов
10.	Анкерный зажим DN 123	шт	44	Монтаж вводов
11.	Зажим прокалывающий Р616R	шт	22	Монтаж вводов 0,22 кВ
	Зажим прокалывающий Р4	шт	14	Подключение светильников
	Зажим прокалывающий Р Р616R	шт	4	Подключение шкафа учета эл. энергии уличного освещения
12.	Зажим прокалывающий Р616R	шт	64	Монтаж вводов 0,38 кВ
13.	Зажим прокалывающий Р70	шт	45	Монтаж ответвлений и шкафов УЗ ВЛИ-0,4 кВ
14.	Зажим СИД-35	шт	15	Устройство повторного заземления опоры
15.	Зажим прокалывающий Р71	шт	15	Устройство повторного заземления опоры
16.	Узел крепления УЗ	шт	7	Монтаж укоса
17.	Комплект УЗ ВЛИ-0,4 кВ	шт	7	Устройство заземления
18.	Сталь круглая д.10	т	0,088	Устройство повторного заземления опоры и заземляющего проводника УЗ ВЛИ-0,4 кВ
19.	Сталь круглая д.16	т	0,180	Устройство повторного заземления опоры
20.	Сталь полосовая 40x4	т	0,114	Устройство повторного заземления

				опоры
21.	СИП2 3x70+1x95+1*16	км	1,89	Монтаж СИП
22.	СИП2 3*50+1*54,6	км	0,240	Монтаж ответвлений
23.	СИП 2*16	км	0,352	Монтаж ответвлений
24.	Метизы Саморезы L-50мм	шт	99	Монтаж вводов
25.	Дюбель канроновый распорный 50мм	шт	99	Монтаж вводов
26.	Труба гофрированная D-25	м	44	Монтаж вводов
27.	Скоба крепежная	шт	88	Монтаж вводов
28.	Колпачок СИП 25,95	шт	25	Монтаж СИП
29.	Фиксатор ВИС	шт	5	Монтаж СИП
30.	Наконечник ТАМ-95	шт	3	Опрессовка выводов.
31.	Наконечник ТАМ-70	шт	9	Опрессовка выводов.
32.	Наконечник ТАМ-16	шт	3	Опрессовка выводов.
Транспортная схема				
1	г. Биробиджан – с. Бабетово – г. Биробиджан	км	100	Перевозка бригады, материалов и инструмента
Погрузо-разгрузочные работы				
1	Опоры ж/б СВ-95-3,5, провод, материалы	т	24	погрузка, разгрузка опор, материалов
Примечание				
Сдать на склад Ленинского РЭС: 1. Опора деревянная – 19 шт. 2. Провод АС-35 – 3,51 км. 3. Крючья КН-16 – 56 шт. 4. Изолятор НС-16 – 56 шт. 5. Траверса ТП-1 – 26 шт. При расчете оснастки опор руководствовались ТП 25.0017 При расчете заземляющего устройства руководствовались типовой серией 3.407-150 Работы выполняются в охранной зоне ВЛ в населенной местности.				

Председатель комиссии: Начальник Ленинского РЭС

Филистов С.Н.

Члены комиссии: Главный инженер Ленинского РЭС

Абраменко А.С.

Мастер Ленинского РЭС

Ладонин Ю.А.

Начальник СЭС

Муллинов О.А.



УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

В.М. Паршин

«24» 09 2015 г.

**Организация** АО "ДРСК" 675000 Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28 т/ф (4162 ) 397 -200  
(организация, адрес, телефон, факс)

**Филiaal** «Электрические сети ЕАО», г. Биробиджан, ЕАО, Ул. Черноморская, 6 т/ф (42622) 22-7-18  
(организация, адрес, телефон, факс)

**СП** Теплоозерский РЭС, 679110, п. Теплоозерск, ул. Лазо, 7б, (42666) 31-7-40  
(наименование, адрес)

**Объект** ВЛ-0,38кВ Биракан, инв. № ЕО0004172, 679135 п. Биракан, Облученский р-н  
(наименование, адрес)

## ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЁМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,38кВ ТП-65 Ф-1 п. Биракан, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание деревянной стойки оп 1-00/1-26.	1 опора	22	Демонтаж промежуточной деревянной опоры
			4	Демонтаж анкерной деревянной опоры с одним укосом
			8	Монтаж анкерной Ж/Б опоры с одним укосом-1-00/8,14, 01/1,6, 02/2,4,8, 03/3 Тип опоры: УА23, АО23, А23, УА24, А24
			16	Монтаж промежуточной Ж/Б опоры: 1-00/9,10,11,12,13, 01/2,3,4,5, 02/1,3,5,6,7, 03/1,2 Тип опоры: П23, П24,
			14	Устройство повторного заземления опоры № 1-00/9,11,13,14, 01/1,3,5,6, 02/2,4,6,8, 03/1,3 Заземлитель горизонтальный – 7 м. Разработка и засыпка грунта – 1,05 м³. Выполнить соединение арматуры опоры с PEN проводником – 17 опор
			5	Монтаж УЗ ВЛИ-0,4 кВ на опоре № 1-00/1,14, 01/6, 02/8, 03/3
2.	Наличие оборванных жил проводов, следы перекрытия от эл. дуги в пролётах опор 1-00/1-32  4-х провод. км/вл 0,640 2-х провод. км/вл 0,560	км/вл	1,2	Демонтаж ВЛ 0,38 кВ
		шт.	34	Демонтаж/Монтаж вводов 0,22 кВ потребителей
		шт.	34	Демонтаж/Монтаж приборов учета РИМ 0,22 кВ
		км. линии	1,015	Монтаж СИП2-3*95+1*95,6+1*16 от РУ-0,4 кВ Ф-1 до оп.65-1-00/14 - <b>0,500</b> км.линии от 65-1-00/7 до 65-1-02/8 – <b>0,238</b> км.линии. от 65-1-02/2 до 65-1-03/3 – <b>0,105</b> км.линии Монтаж СИП2-3*95+1*95,6

				от 65-1-00/8 до 65-1-01/6 – <b>0,188</b> км.линии
<b>Материалы</b>				
1.	Опора железобетонная СВ-95-3,5	шт	32	Установка опор.
2.	Лента F-207	м	154	Монтаж СИП
3.	Скрепа NC-20	шт	154	Монтаж СИП
4.	Фиксатор ВИС	шт	4	Монтаж СИП
5.	Хомут стяжной Е778	шт	126	Монтаж СИП
6.	Анкерный кронштейн CS 10,3	шт	19	Монтаж СИП
7.	Анкерный зажим РА 2200	шт	20	Монтаж СИП
8.	Комплект промеж. ES 1500	шт	21	Монтаж СИП
9.	Кронштейн анкерный СА 25/16	шт	34	Монтаж вводов потребителей
10.	Зажим прокалывающий Р4	шт	34	Монтаж вводов потребителей
11.	Зажим прокалывающий Р616R	шт	136	Монтаж вводов потребителей
12.	Зажим прокалывающий Р70	шт	15	Монтаж ответвлений ВЛ
13.	Зажим CD 35	шт	8	Устройство повторного заземления укоса опоры
14.	Зажим прокалывающий Р71	шт	31	Устройство повторного заземления опоры
15.	Узел крепления УЗ	шт	8	Монтаж укоса опоры
16.	УЗ ВЛИ-0,4 кВ	шт	5	Устройство заземления
17.	Сталь круглая д.6	т	0,001	Устройство повторного заземления укоса опоры
18.	Сталь круглая д.16	т	0,067	Устройство повторного заземления опоры
19.	Сталь круглая д.12	т	0,006	Устройство повторного заземления опоры
20.	СИП2 3*95+1*95+1*16	км	0,860	Монтаж СИП
21.	СИП2 3*95+1*95	км	0,192	Монтаж СИП
22.	Колпачок СЕ 25,95	шт	20	Монтаж СИП
23.	СИП 2*16	км	0,51	Монтаж вводов потребителей
24.	Наконечник СРТА 95	шт	4	Опресовка СИП.
25.	Наконечник СРТА 16	шт	1	Опресовка СИП.
<b>Транспортная схема</b>				
1.	Биробиджан-Биракан	км	120	Перевозка бригады материалов и инструмента
<b>Погрузо-разгрузочные работы</b>				
1.	Опоры ж/б СВ-95-3,5, провод, материалы, инструменты.	т	29	Погрузка, выгрузка ж/б опор, материалов и инструмента.
2.	Погрузка /разгрузка демонтированного материала и оборудования	т	6	Погрузка /разгрузка демонтированного материала и оборудования
<b>Примечание</b>				
Сдать на склад Теплоозерского РЭС: 1. Опора деревянная – 30 шт.; 2. Провод А-35 – 3,68 км; 3. Крючья КН-16 – 64 шт.; 4. Траверса ТН2 с хомутом Х12 – 14 шт. 5. Изолятор НС-16 – 92 шт. 6. Провод СИП 2*16 – 0,4 км Работа выполняется в населенной местности и охранной зоне ВЛ. Пазухи котлованов под опоры засыпать местным грунтом по средством тромбования. Материалы, высвободившиеся в результате демонтажа, самостоятельно транспортируются подрядной организацией в РЭС и передаются заказчику по акту передачи. При расчете оснастки опор руководствовались типовой серией 25.0017 При расчете заземляющего устройства руководствовались типовой серией 3.407-150				

Председатель комиссии: Начальник Теплоозёрского РЭС

Хартонович Н.В.

Члены комиссии: Начальник СТЭ

Муллинов О.А.

Главный инженер Теплоозёрского РЭС

Нетёсов Н.В.


Мастер Теплоозёрского РЭС

Помпа В М



УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

 В.М. Паршин

«24» \_\_\_\_\_ 2015 г.

**Организация** АО "ДРСК" 675000 Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28 т/ф (4162 ) 397 -200  
(организация, адрес, телефон, факс)

**Филiaal** «Электрические сети ЕАО», г. Биробиджан, ЕАО, Ул. Черноморская, 6 т/ф (42622) 22-7-18  
(организация, адрес, телефон, факс)

**СП** Теплоозерский РЭС, 679110, п. Теплоозерск, ул. Лазо, 76, (42666) 31-7-40  
(наименование, адрес)

**Объект** ВЛ-0,38кВ Биракан, инв. № ЕО0004172, 679135 п. Биракан, Облученский р-н  
(наименование, адрес)

## ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,38кВ ТП-65 Ф-2 п. Биракан, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание деревянной стойки оп 2-00/3-15, 02/1-3	1 опора	1	Демонтаж анкерной деревянной опоры с одним укосом.
			15	Демонтаж промежуточной деревянной опоры
			3	Монтаж анкерной Ж/Б опоры с одним укосом: 2-00/10, 01/1,8; Тип опоры: УА23, АО23, А23,
			19	Монтаж промежуточной Ж/Б опоры: 00/3,11, 01/2-10, Тип опоры: П23,
			12	Устройство повторного заземления опоры № 00/2,4,6,8,10,12, 01/2,4,6,8,10,12 Заземлитель горизонтальный – 6 м. Разработка и засыпка грунта – 0,9 м³. Выполнить соединение арматуры опоры с PEN проводником – 12 опор
			3	Монтаж УЗ ВЛИ-0,4 кВ на опоре № 00/1,10, 01/8.
2.	Наличие оборванных жил, следы перекрытия от эл. дуги в пролётах опор 2-00/1-15, 00/2-02/3	км	0,63	Демонтаж ВЛ-0,38 кВ <i>4-х провод. вл/км- 0,278 3-х провод. вл/км- 0,036 2-х провод. вл/км- 0,316</i>
		шт.	30	Демонтаж/Монтаж вводов 0,22 кВ потребителей
		км. линии	0,69	Монтаж СИП2-3*95+1*95+1*16 от РУ-0,4 кВ Ф-2 до оп.65-2-00/10, от 65-2-00/2 до 65-2-01/8

## Материалы

1.	Опора железобетонная СВ-95-3,5	шт	25	Установка опор.
2.	Лента F-207	м	112	Монтаж СИП
3.	Скрепка NC-20	шт	112	Монтаж СИП
4.	Фиксатор ВИС	шт	2	Монтаж СИП
5.	Хомут стяжной Е778	шт	90	Монтаж СИП

6.	Анкерный кронштейн CS 10,3	шт	9	Монтаж СИП
7.	Анкерный зажим РА 1500	шт	10	Монтаж СИП
8.	Комплект промеж. ES 1500	шт	19	Монтаж СИП
9.	Кронштейн анкерный СА 25/16	шт	60	Монтаж вводов потребителей
10.	Анкерный зажим DN 123	шт	60	Монтаж вводов потребителей
11.	Зажим прокалывающий P616R	шт	60	Монтаж вводов потребителей
12.	Зажим прокалывающий P70	шт	5	Монтаж ответвлений
13.	Зажим CD 35	шт	5	Устройство повторного заземления укоса-опоры
14.	Зажим прокалывающий P71	шт	24	Устройство повторного заземления опоры
15.	Узел крепления УЗ	шт	3	Монтаж укоса
16.	УЗ ВЛИ-0,4 кВ	шт	3	Устройство заземления
17.	Сталь круглая д.6	т	0,0004	Устройство повторного заземления укоса опоры
18.	Сталь круглая д.12	т	0,006	Устройство повторного заземления опоры
19.	Сталь круглая д.16	т	0,057	Устройство повторного заземления опоры
20.	СИП2 3*95+1*95+1*16	км	0,714	Монтаж СИП
21.	Колпачок СЕ 25,95	шт	10	Монтаж СИП
22.	СИП 2*16	км	0,75	Монтаж ответвлений потребителей
23.	Саморезы L-50мм	шт	120	Монтаж вводов
24.	Дюбель капроновый распорный 50мм	шт	120	Монтаж вводов
25.	Труба гофрированная D-25	м	60	Монтаж вводов
26.	Скоба крепёжная	шт	120	Монтаж вводов
27.	Наконечник СРТА 95	шт	4	Опресовка СИП.
28.	Наконечник СРТА 16	шт	1	Опресовка СИП.

#### Транспортная схема

1.	Биробиджан-Биракан-Биробиджан	км	120	Перевозка бригады материалов и инструмента
----	-------------------------------	----	-----	--

#### Погрузо-разгрузочные работы

1.	Опоры ж/б СВ-95-3,5, провод, материалы, инструменты.	т	23	Погрузка, выгрузка ж/б опор, материалов и инструмента.
2.	Погрузка /разгрузка демонтированного материала и оборудования	т	6	Погрузка /разгрузка демонтированного материала и оборудования

#### Примечание

<p>Сдать на склад Теплоозерского РЭС:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Опора деревянная – 16 шт.;</li> <li>Провод А-35 – 1,8 км;</li> <li>Крючья КН-16 – 49 шт.;</li> <li>Изолятор НС-16 – 49 шт.</li> </ol> <p>Изолятор НС-16 – 49 шт. Работа выполняется в населенной местности и охранной зоне ВЛ. Пазухи котлованов под опоры засыпать местным грунтом по средством тромбования. Материалы, высвободившиеся в результате демонтажа, самостоятельно транспортируются подрядной организацией в РЭС и передаются заказчику по акту передачи. При расчете оснастки опор руководствовались типовой серией 25.0017. При расчете заземляющего устройства руководствовались типовой серией 3.407-150</p>				
--	--	--	--	--

Председатель комиссии: Начальник Теплоозёрского РЭС  Хартонович Н.В.

Члены комиссии: Начальник СТЭ  Муллинов О.А.

Главный инженер Теплоозёрского РЭС  Нетёсов Н.В.

Мастер Теплоозёрского РЭС  Помпа В.М..



УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

В.М. Паршин

«24»

09

2015 г.

**Организация** АО "ДРСК" 675000 Амурская обл..г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28 т/ф (4162 ) 397 -200  
(организация, адрес, телефон, факс)

**Филиал** «Электрические сети ЕАО», г. Биробиджан, ЕАО, Ул. Черноморская, 6 т/ф (42622) 22-7-18  
(организация, адрес, телефон, факс)

**СП** Теплоозерский РЭС, 679110, п. Теплоозерск, ул.Лазо, 76, (42666) 31-7-40  
(наименование, адрес)

**Объект** ВЛ-0,38кВ Биракан, инв. № ЕО0004172, 679135 п. Биракан, Облученский р-н  
(наименование, адрес)

**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЁМОВ РАБОТ**

Комиссия провела обследование ВЛ-0,38кВ ТП-65 Ф-3 п. Биракан, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание деревянной стойки оп 3-02/1-24.	1 опора	24	Демонтаж промежуточной деревянной опоры
			9	Монтаж анкерной Ж/Б опоры с одним укосом-3-00/1,4,6,8,9,10,18,01/1,9 Тип опоры: УА23, АО23, А23
			19	Монтаж промежуточной Ж/Б опоры: 3-00/2,3,5,7,10А,11,12,13,14,15,16,17, 01/2,3,4,5,6,7,8 Тип опоры: П23
			16	Устройство повторного заземления опоры № 3-00/1,3,5,7,9,10А,11,13,15,17,18, 01/1,3,5,7,9 Заземлитель горизонтальный – 8 м. Разработка и засыпка грунта – 1,2 м³. Выполнить соединение арматуры опоры с PEN проводником – 12 опор
			3	Монтаж УЗ ВЛИ-0,4 кВ на опоре № 3-00/1,18,01/9
2.	Наличие оборванных жил проводов, следы перекрытия от эл.дуги в пролётах опор 3-00/1-24 <i>4-х провод. в.л/км- 0,546</i> <i>2-х провод. в.л/км- 0,414</i>	км. линии	0,96	Демонтаж ВЛ-0,38 кВ
		шт.	36	Демонтаж/Монтаж вводов 0,22 кВ потребителей
		шт.	36	Демонтаж/Монтаж приборов учета РИМ 0,22 кВ
		км. линии	0,99	Монтаж СИП2-3*95+1*95,6+1*16 от РУ-0,4 кВ Ф-3 до оп.65-3-00/18 – <b>0,607</b> км.линии Монтаж СИП2-3*95+1*95,6 от 65-3-00/10 до 65-3-01/9 – <b>0,353</b> км.линии от 65-3-00/10 до 65-3-00/10А – <b>0,03</b> км.линии
Материалы				
1.	Опора железобетонная СВ-95-3,5	шт	37	Установка опор.

2.	Лента F-207	м	145	Монтаж СИП
3.	Скрепа NC-20	шт	145	Монтаж СИП
4.	Фиксатор ВИС	шт	3	Монтаж СИП
5.	Хомут стяжной Е778	шт	113	Монтаж СИП
6.	Анкерный кронштейн CS 10,3	шт	19	Монтаж СИП
7.	Анкерный зажим РА 2200	шт	20	Монтаж СИП
8.	Комплект промеж. ES 1500	шт	18	Монтаж СИП
9.	Кронштейн анкерный СА 25/16	шт	36	Монтаж вводов потребителей
10.	Зажим прокалывающий Р4	шт	36	Монтаж вводов потребителей
11.	Зажим прокалывающий Р616R	шт	144	Монтаж вводов потребителей
12.	Зажим прокалывающий Р70	шт	10	Монтаж ответвлений ВЛ
13.	Зажим CD 35	шт	9	Устройство повторного заземления укоса-опоры
14.	Зажим прокалывающий Р71	шт	28	Устройство повторного заземления опоры
15.	Узел крепления УЗ	шт	9	Монтаж укоса опоры
16.	УЗ ВЛИ-0,4 кВ	шт	3	Устройство заземления
17.	Сталь круглая д.6	т	0,000 7	Устройство повторного заземления укоса опоры
18.	Сталь круглая д.16	т	0,076	Устройство повторного заземления опоры
19.	Сталь круглая д.12	т	0,007	Устройство повторного заземления опоры
20.	СИП2 3*95+1*95+1*16	км	0,620	Монтаж СИП
21.	СИП2 3*95+1*95	км	0,391	Монтаж СИП
22.	Колпачок СЕ 25,95	шт	15	Монтаж СИП
23.	СИП 2*16	км	0,72	Монтаж вводов потребителей
24.	Наконечник СРТА 95	шт	4	Опресовка СИП.
25.	Наконечник СРТА 16	шт	1	Опресовка СИП.

#### Транспортная схема

1.	Биробиджан-Биракан-Биробиджан	км	120	Перевозка бригады материалов и инструмента
----	-------------------------------	----	-----	--

#### Погрузо-разгрузочные работы

1.	Опоры ж/б СВ-95-3,5, провод, материалы, инструменты.	т	35	Погрузка, выгрузка ж/б опор, материалов и инструмента.
2.	Погрузка /разгрузка демонтированного материала и оборудования	т	4	Погрузка /разгрузка демонтированного материала и оборудования

#### Примечание

<p>Сдать на склад Теплоозерского РЭС:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Опора деревянная – 24 шт.;</li> <li>Провод А-35 – 3,0 км;</li> <li>Крючья КН-16 – 71 шт.;</li> <li>Изолятор НС-16 – 71 шт.</li> <li>Провод СИП 2*16 – 0,45 км</li> </ol> <p>Изолятор НС-16 – 49 шт. Работа выполняется в населенной местности и охранной зоне ВЛ. Пазухи котлованов под опоры засыпать местным грунтом по средством тромбования. Материалы, высвободившиеся в результате демонтажа, самостоятельно транспортируются подрядной организацией в РЭС и передаются заказчику по акту передачи. При расчете оснастки опор руководствовались типовой серией 25.0017. При расчете заземляющего устройства руководствовались типовой серией 3.407-150</p>				
---	--	--	--	--

Председатель комиссии: Начальник Теплоозёрского РЭС

Хартонович Н.В.

Члены комиссии: Начальник СТЭ

Муллинов О.А.

Главный инженер Теплоозёрского РЭС

Нетёсов Н.В.

Мастер Теплоозёрского РЭС

Помпа В.М..



УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

В.М. Паршин

«29» \_\_\_\_\_ 2015 г.

Организация АО "ДРСК" 675000 Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28 т/ф (4162 ) 397 -200

(организация, адрес, телефон, факс)

Филiaal «Электрические сети ЕАО», г. Биробиджан, ЕАО, Ул. Черноморская, 6 т/ф (42622) 6-82-18

(организация, адрес, телефон, факс)

СП Теплоозёрский РЭС, 679110, п. Теплоозёрск, ул. Лазо, 7б, (42666) 31-7-40

(наименование, адрес)

Объект ВЛ-0,38кВ Биракан, инв. № ЕО0004172, 679135 п. Биракан, Облученский р-н

(наименование, адрес)

## ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЁМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,38кВ ТП-65 Ф-4 п. Биракан, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание деревянной стойки оп 4-00/1-29	1 опора	29	Демонтаж промежуточной деревянной опоры
			6	Монтаж анкерной Ж/Б опоры с одним укосом-4-00/1,4,11,01/2,12,02/3 Тип опоры: УА23, АО23, А23
			21	Монтаж промежуточной Ж/Б опоры: 4-00/2,3,5,6,7,8,9,10, 01/1,3,4,5,6,7,8,9,10,11,02/1,2,4 Тип опоры: П23,
			16	Устройство повторного заземления опоры № 4-00/1,3,5,7,9,11,01/1,2,3,6,8,10,12,02/1,3,4 Заземлитель горизонтальный – 8 м. Разработка и засыпка грунта – 1,2 м³. Выполнить соединение арматуры опоры с PEN проводником – 11 опор
			4	Монтаж УЗ ВЛИ-0,4 кВ на опоре № 4-00/1,11,01/12,02/4
2.	Наличие оборванных жил проводов, следы перекрытия от эл.дуги в пролётах опор 4-00/1-29 <i>4-х провод. вл/км- 0,629</i> <i>2-х провод. вл/км- 0,491</i>	км. линии	1,12	Демонтаж ВЛ-0,38 кВ
		шт.	42	Демонтаж/Монтаж вводов 0,22 кВ потребителей.
		шт.	42	Демонтаж/Монтаж приборов учета РИМ 0,22 кВ
		км. линии	0,851	Монтаж СИП2-3*95+1*95,6+1*16 от РУ-0,4 кВ Ф-4 до оп.65-4-00/4 – <b>0,127</b> км.линии, от 65-4-00/11 до 65-4-01/3 – <b>0,296</b> км.линии, от 65-4-01/12 до 65-4-02/4 – <b>0,428</b> км.линии
Материалы				
1.	Опора железобетонная СВ-95-3,5	шт	33	Установка опор.
2.	Лента F-207	м	142	Монтаж СИП
3.	Скрепка NC-20	шт	142	Монтаж СИП

4.	Фиксатор ВИС	шт	3	Монтаж СИП
5.	Хомут стяжной Е778	шт	101	Монтаж СИП
6.	Анкерный кронштейн CS 10,3	шт	11	Монтаж СИП
7.	Анкерный зажим РА 2200	шт	12	Монтаж СИП
8.	Комплект промеж. ES 1500	шт	21	Монтаж СИП
9.	Кронштейн анкерный СА 25/16	шт	42	Монтаж вводов потребителей
10.	Зажим прокалывающий Р4	шт	42	Монтаж вводов потребителей
11.	Зажим прокалывающий Р616R	шт	168	Монтаж вводов потребителей
12.	Зажим прокалывающий Р70	шт	10	Монтаж ответвлений ВЛ
13.	Зажим CD 35	шт	6	Устройство повторного заземления опоры
14.	Зажим прокалывающий Р71	шт	27	Устройство повторного заземления опоры
15.	Узел крепления УЗ	шт	6	Монтаж укоса опоры
16.	УЗ ВЛИ-0,4 кВ	шт	4	Устройство заземления
17.	Сталь круглая д.6	т	0,0005	Устройство повторного заземления укоса опоры
18.	Сталь круглая д.16	т	0,076	Устройство повторного заземления опоры
19.	Сталь круглая д.12	т	0,007	Устройство повторного заземления опоры
20.	СИП2 3*95+1*95+1*16	км	0,868	Монтаж СИП
21.	Колпачок СЕ 25,95	шт	15	Монтаж СИП
22.	СИП 2*16	км	0,63	Монтаж вводов потребителей
23.	Наконечник СРТА 95	шт	4	Опресовка СИП.
24.	Наконечник СРТА 16	шт	1	Опресовка СИП.

#### Транспортная схема

1.	Биробиджан-Биракан-Биробиджан	км	120	Перевозка бригады материалов и инструмента
----	-------------------------------	----	-----	--

#### Погрузо-разгрузочные работы

1.	Опоры ж/б СВ-95-3,5, провод, материалы, инструменты.	т	30	Погрузка, выгрузка ж/б опор, материалов и инструмента.
2.	Погрузка /разгрузка демонтированного материала и оборудования	т	4	Погрузка /разгрузка демонтированного материала и оборудования

#### Примечание

<p>Сдать на склад Теплоозерского РЭС:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Опора деревянная – 29 шт.;</li> <li>Провод А-35 – 3,44 км;</li> <li>Крючья КН-16 – 86 шт.;</li> <li>Изолятор НС-16 – 86 шт.</li> <li>Провод СИП 2*16 – 0,5 км.</li> </ol> <p>Изолятор НС-16 – 49 шт. Работа выполняется в населенной местности и охранной зоне ВЛ. Пазухи котлованов под опоры засыпать местным грунтом по средством тромбования. Материалы, высвободившиеся в результате демонтажа, самостоятельно транспортируются подрядной организацией в РЭС и передаются заказчику по акту передачи. При расчете оснастки опор руководствовались типовой серией 25.0017. При расчете заземляющего устройства руководствовались типовой серией 3.407-150</p>				
--	--	--	--	--

Председатель комиссии: Начальник Теплоозёрского РЭС

Хартонович Н.В.

Члены комиссии: Начальник СТЭ

Муллинов О.А.

Главный инженер Теплоозёрского РЭС

Нетёсов Н.В.

Мастер Теплоозёрского РЭС

Помпа В.М.,



УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер


 В.М. Паршин

«24» 09 2015 г.

Организация АО "ДРСК" 675000 Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28 т/ф (4162) 397-200  
(организация, адрес, телефон, факс)

Филiaal «Электрические сети ЕАО», г. Биробиджан, ЕАО, Ул. Черноморская, 6 т/ф (42622) 6-82-18  
(организация, адрес, телефон, факс)

СП Теплоозёрский РЭС, 679110, п. Теплоозёрск, ул. Лазо, 7б, (42666) 31-7-40  
(наименование, адрес)

Объект ВЛ-0,38кВ Биракан, инв. № ЕО0004172, 679135 п. Биракан, Облученский р-н  
(наименование, адрес)

## ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЁМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,38кВ ТП-65 Ф-5 п. Биракан, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание деревянной стойки оп 5-00/1-35.	1 опора	28	Демонтаж промежуточной деревянной опоры
			7	Демонтаж анкерной деревянной опоры с одним укосом
			9	Монтаж анкерной Ж/Б опоры с одним укосом-5-00/18,19,23,28,31, 01/3, 02/1, 10, 03/1 Тип опоры: УА23, АО23, А23
			1	Монтаж анкерной Ж/Б опоры с двумя укосами -5-00/16 Тип опоры: УА23
			24	Монтаж промежуточной Ж/Б опоры: 5-00/12,13,14,15,17,20,21,22,24,25,26, 27,29,30, 01/1,2, 02/2,3,4,5,6,7,8,9 Тип опоры: П23,
			19	Устройство повторного заземления опоры № 5-00/14,16,18,20,22,24,26,28, 30,31, 01/2,3, 02/1,3,5,7,9,10, 03/1 Заземлитель горизонтальный – 9,5 м. Разработка и засыпка грунта – 1,42 м <sup>3</sup> . Выполнить соединение арматуры опоры с PEN проводником – 26 опор
2.	Наличие оборванных жил проводов, следы перекрытия от эл. дуги в пролётах опор 5-00/1-35 4-х провод. вл/к.м- 0,1120 2-х провод. вл/к.м- 0,280	км. линии	1,4	Демонтаж ВЛ-0,38 кВ
		шт.	38	Демонтаж/Монтаж вводов 0,22 кВ потребителей-36 шт. Демонтаж/Монтаж вводов 0,38 кВ потребителей-2 шт.
		шт.	36	Демонтаж/Монтаж приборов учета РИМ 0,22 кВ
		шт.	2	Демонтаж/Монтаж приборов учета РИМ 0,38 кВ

		км. линии	1,573	Монтаж СИП2-3*95+1*95,6+1*16 от РУ-0,4 кВ Ф-5 до оп. 65-5-00/16 – <b>0,573</b> км.линии от 65-5-00/16 оп.65-5-00/31 – <b>0,540</b> км.линии, Монтаж СИП2-3*95+1*95,6 от 65-5-00/16 до 65-5-01/3 – <b>0,110</b> км.линии, от 65-5-00/19 до 65-5-02/10 – <b>0,350</b> км.линии от 65-5-00/23 до 65-5-03/1 – <b>0,036</b> км.линии
--	--	-----------	-------	---

#### Материалы

1.	Опора железобетонная СВ-95-3,5	шт.	45	Установка опор.
2.	Лента F-207	м	153	Монтаж СИП
3.	Скрепка НС-20	шт.	153	Монтаж СИП
4.	Фиксатор ВИС	шт.	4	Монтаж СИП
5.	Хомут стяжной Е778	шт.	170	Монтаж СИП
6.	Анкерный кронштейн СС 10,3	шт.	23	Монтаж СИП
7.	Анкерный зажим РА 2200	шт.	24	Монтаж СИП
8.	Комплект промеж. ЕС 1500	шт.	33	Монтаж СИП
9.	Кронштейн анкерный СА 25/16	шт.	37	Монтаж вводов потребителей
	Зажим прокалывающий Р4	шт.	38	Монтаж вводов потребителей
10.	Зажим прокалывающий Р616R	шт.	152	Монтаж вводов потребителей
11.	Зажим прокалывающий Р70	шт.	20	Монтаж ответвлений ВЛ
12.	Зажим СД 35	шт.	11	Устройство повторного заземления укоса опоры
13.	Зажим прокалывающий Р71	шт.	45	Устройство повторного заземления опоры
14.	Узел крепления УЗ	шт.	11	Монтаж укоса опоры
15.	УЗ ВЛИ-0,4 кВ	шт.	4	Устройство заземления
16.	Сталь круглая д.6	т	0,001	Устройство повторного заземления укоса опоры
17.	Сталь круглая д.16	т	0,09	Устройство повторного заземления опоры
18.	Сталь круглая д.12	т	0,009	Устройство повторного заземления опоры
19.	СИП2 3*95+1*95+1*16	км	1,136	Монтаж СИП
	СИП2 3*95+1*95	км	0,470	Монтаж СИП
20.	Колпачок СЕ 25,95	шт.	20	Монтаж СИП
21.	СИП 2*16	км	0,72	Монтаж вводов потребителей
22.	СИП 4*16	км	0,02	Монтаж вводов потребителей
23.	Наконечник СРТА 95	шт.	4	Опресовка СИП.
24.	Наконечник СРТА 16	шт.	1	Опресовка СИП.

#### Транспортная схема

1.	Биробиджан-Биракан-Биробиджан	км	120	Перевозка бригады материалов и инструмента
----	-------------------------------	----	-----	--

#### Погрузо-разгрузочные работы

1.	Опоры ж/б СВ-95-3,5, провод, материалы, инструменты.	т	41	Погрузка, выгрузка ж/б опор, материалов и инструмента.
2.	Погрузка /разгрузка демонтированного материала и оборудования	т	6	Погрузка /разгрузка демонтированного материала и оборудования

#### Примечание

Сдать на склад Теплоозерского РЭС:

1. Опора деревянная – 42 шт;
2. Провод А-35 – 4,96 км;
3. Крючья КН-16 – 114 шт.;
4. Изолятор НС-16 – 114 шт.
5. Провод СИП 2\*16 – 0,5 км.



6. Провод СИП 4\*16 – 0,01 км.  
Изолятор НС-16 – 49 шт. Работа выполняется в населенной местности и охранной зоне ВЛ.  
Пазухи котлованов под опоры засыпать местным грунтом по средством тромбования.  
Материалы, высвободившиеся в результате демонтажа, самостоятельно транспортируются подрядной организацией в РЭС и передаются заказчику по акту передачи.  
При расчете оснастки опор руководствовались типовой серией 25.0017  
При расчете заземляющего устройства руководствовались типовой серией 3.407-150

Председатель комиссии: Начальник Теплоозёрского РЭС  Хартонович Н.

Члены комиссии: Начальник СТЭ  Муллинов О.А.

Главный инженер Теплоозёрского РЭС  Нетёсов Н.В.

Мастер Теплоозёрского РЭС  Помпа В.М.