




**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»**

**И.о. заместителя директора – главного инженера**

  
\_\_\_\_\_ **А.В. Демьянов**

**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Директора филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»**

  
\_\_\_\_\_ **Н.Н. Гусев**  
**«09» 01 2017 г.**

**И.о. начальника СОПР**

  
\_\_\_\_\_ **В.Н. Сазонов**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ**

**1. Объект ремонта:**

- 1.1. ВЛ-0,38кВ Приамурская, инв. № ЕО0002034, ВЛ-0,38кВ СКТП-103 Ф-1 679180 ЕАО Сидовичский район, п. Приамурский.
- 1.2. ВЛ-0,38кВ Приамурская, инв. № ЕО0002034, ВЛ-0,38кВ СКТП-103 Ф-2 679180 ЕАО Сидовичский район, п. Приамурский.
- 1.3. ВЛ-0,38кВ Приамурская, инв. № ЕО0002034, ВЛ-0,38кВ КТПН-112 Ф-2,4 679180 ЕАО Сидовичский район, п. Приамурский.
- 1.4. ВЛ-0,38кВ Даниловка, инв. № ЕО0002025, ВЛ-0,38кВ СКТП-774 Ф-1, 679180 ЕАО Сидовичский район, с. Даниловка.
- 1.5. ВЛ-0,38кВ Приамурская, инв. № ЕО0002034, ВЛ-0,38кВ ТП-101 Ф-7 679180 ЕАО Сидовичский район, п. Приамурский.
- 1.6. Воздушная линия 0,4 кВ ст. Ленинск от СКТП-337 на пер. Рабочий, инв. № ЕО0043376, 679370 ЕАО, Ленинский район, ст. Ленинск.
- 1.7. ВЛ-0,38 кВ Новотроицкое, инв. № ЕО0003585, ВЛ-0,38кВ СКТП-472 Ф-2 679355 ЕАО, Ленинский район с. Новотроицкое.
- 1.8. ВЛ-0,38 кВ Биробиджан КТП-167 инв. № ЕО0005522, ВЛ-0,38 кВ КТП-167 ф.1 679502, ЕАО Биробиджанский район. с. Раздольное.
- 1.9. ВЛ-0,38 кВ Валдгейм ТП-66 инв. № ЕО0005203, ВЛ-0,38 кВ ТП-66 ф.1 679511 ЕАО Биробиджанский район, с. Валдгейм.
- 1.10. ВЛ-0,38 кВ Новотроицкое инв. № ЕО0003585, СКТП-471 Ф-2 679355 ЕАО, Ленинский район с. Новотроицкое.
- 1.11. ВЛ-0,38 кВ Венцелево, инв. № ЕО0003533 ВЛ-0,4кВ КТПН-275 Ф-2

679388 ЕАО, Ленинский район с. Венцелево.

1.12. ВЛ-0,38 кВ Башмак – Новое инв. №ЕО0003574 ВЛ-0,4кВ Ф-1 СКТП-107 679384 ЕАО, Ленинский район с. Башмак.

1.13. ВЛ-0,38 кВ Степное инв. №ЕО0003577 ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТПН-131 679384 ЕАО, Ленинский район с. Степное.

1.14. ВЛ-04 кВ от КТПН до жилых домов по ул.Заречная с.Будукан инв. № ЕО0043768 ВЛ-0,4 кВ. от ТП-153 Ф-1 679120 ЕАО, Облученский район с.Будукан.

1.15. ВЛ-0,38кВ Амурзет ТП-289 ф.4, инв. № ЕО0003016 679230 ЕАО, Октябрьский район с.Амурзет.

1.16. ВЛ-0,38 кВ Екатерино - Никольское, инв. № ЕО0003104 ВЛ-0,38кВ ТП-258 ф.3 679221 ЕАО, Октябрьский район с.Ек.-Никольское.

1.17. ВЛ-0,38 кВ Екатерино - Никольское, инв. № ЕО0003104 ВЛ-0,38кВ ТП-258 ф.1 679221 ЕАО, Октябрьский район с.Ек.-Никольское.

1.18. ВЛ-0,38 кВ Нагибово, инв. № ЕО0003067 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 СКТП-235. 679246 ЕАО, Октябрьский район с. Нагибово.

1.19. ВЛ-0,38 кВ Бирофельд инв. № ЕО0000802 ВЛ-0,38 кВ от КТП-17 ф.2 679520, ЕАО Биробиджанский район. с. Бирофельд.

1.20. ВЛ-0,38 кВ Желтый Яр инв. № ЕО0000715 ВЛ-0,38 кВ от КТП-212 ф.2 679513, ЕАО Биробиджанский район. с. Желтый Яр.

1.21. КТПП 648 с ТМ 400/10/0.4-ном. С8601 Ф 4 инв.№ЕО0002061 ВЛ-0,4 кВ от КТПН-648 2-00/9-11, 679184 ЕАО Сидовичский район. с. Песчанное.

1.22. ВЛ-0,38 кВ Волочаевка инв.№ЕО002032\_ВЛ-0,4 кВ от ТП-5 679162 ЕАО Сидовичский район. с. Волочаевка 2.

1.23. ВЛ-0,38 кВ Николаевка, инв. № ЕО0002074\_ВЛ-0,38кВ Ф-5 оп.5-02/2-3 от КТПН-705, 679170 ЕАО Сидовичский район. п. Николаевка.

1.24. ВЛ-0,38 кВ Николаевка, инв. № ЕО0002074\_ВЛ-0,38кВ Ф-3 оп.3-00/6-9 от КТПН-708, 679170 ЕАО Сидовичский район. п. Николаевка.

## **2.Объем работ**

2.1. ВЛ-0,38кВ Приамурская, ВЛ-0,38кВ СКТП-103 Ф-1: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.2. ВЛ-0,38кВ Приамурская, ВЛ-0,38кВ СКТП-103 Ф-2: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.3. ВЛ-0,38кВ Приамурская, ВЛ-0,38кВ КТПН-112 Ф-2,4: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.4. ВЛ-0,38кВ Даниловка, ВЛ-0,38кВ СКТП-774 Ф-1,: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.5. ВЛ-0,38кВ Приамурская, ВЛ-0,38кВ ТП-101 Ф-7: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры.

2.6. Воздушная линия 0,4 кВ ст.Ленинск от СКТП-337 на пер.Рабочий,: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж

провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.7. ВЛ-0,38 кВ Новотроицкое, ВЛ-0,38кВ СКТП-472 Ф-2 замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.8. ВЛ-0,38 кВ Биробиджан КТП-167, ВЛ-0,38 кВ КТП-167 ф.1: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.9. ВЛ-0,38 кВ Валдгейм ТП-66 ф.1: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.10. ВЛ-0,38 кВ Новотроицкое, СКТП-471 Ф-2: демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.11. ВЛ-0,38 кВ Венцелево, ВЛ-0,4кВ КТПН-275 Ф-2: демонтаж ввода потребителя, демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.12. ВЛ-0,38 кВ Башмак – Новое инв. №ЕО0003574 ВЛ-0,4кВ Ф-1 СКТП-107: демонтаж провода, монтаж СИП. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.13. ВЛ-0,38 кВ Степное ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТПН-131: демонтаж провода, монтаж СИП, демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.14. ВЛ-04 кВ от КТПН до жилых домов по ул.Заречная с.Будукан ВЛ-0,4 кВ. от ТП-153 Ф-1: демонтаж провода, монтаж СИП, демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.15. ВЛ-0,38кВ Амурзет ТП-289 ф.4: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.16. ВЛ-0,38 кВ Екатерино - Никольское, ВЛ-0,38кВ ТП-258 ф.3: демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.17. ВЛ-0,38 кВ Екатерино - Никольское, ВЛ-0,38кВ ТП-258 ф.1: демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.18. ВЛ-0,38 кВ Нагибово, ВЛ-0,4 кВ Ф-1 СКТП-235: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж провода, монтаж заземляющего устройства опоры. демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.19. ВЛ-0,38 кВ Бирофельд ВЛ-0,38 кВ от КТП-17 ф.2: демонтаж провода, монтаж СИП, демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.20. ВЛ-0,38 кВ Желтый Яр ВЛ-0,38 кВ от КТП-212 ф.2: демонтаж провода, монтаж СИП, демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.21. КТПП 648 с ТМ 400/10/0,4-ном. С8601 Ф 4 инв.№ЕО0002061 ВЛ-0,4 кВ от КТПН-648 2-00/9-11: демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры.

2.22. ВЛ-0,38 кВ Волочаевка ВЛ-0,4 кВ от ТП-5: замена деревянных промежуточных опор, замена деревянных анкерных опор, демонтаж провода, монтаж СИП, монтаж заземляющего устройства опоры.

2.23. ВЛ-0,38 кВ Николаевка, ВЛ-0,38кВ Ф-5 оп.5-02/2-3 от КТПН-70: демонтаж провода, монтаж СИП, демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

2.24. ВЛ-0,38 кВ Николаевка\_ВЛ-0,38кВ Ф-3 оп.3-00/6-9 от КТПН-708: демонтаж провода, монтаж СИП, демонтаж ввода потребителя, монтаж ввода потребителя.

Полная спецификация работ указана в ведомостях дефектов и объемов работ (Приложения 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24).

### **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. Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100% Подрядчика. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны соответствовать государственным стандартам, техническим условиям и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие их качество.

3.3. Материалы необходимые для выполнения работ приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

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

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

4.1. При определении стоимости должна быть разработана сметная документация и представлена в составе заявки Участника в электронной форме в следующих форматах: PDF – утвержденная (с подписью руководителя и печатью организации), а также MS Excel или MS Word.

4.2. 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»). Сметный расчет должен полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению Участника.

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

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

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ –31 декабря 2016 г.

### **6. Заказчик:**

для филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»

### **7.Требование к «Подрядчикам»:**

7.1. Наличие достаточного для исполнения договора количества собственных и привлеченных кадровых ресурсов соответствующих требованиям, определенным в

таблице 2 (данная информация указывается в *Справке о кадровых ресурсах*). 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). Количество кадровых ресурсов, достаточное для исполнения договора приведено в таблице 1 и 2.

Таблица 1 - Нормативные трудозатраты

№ 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	527,26	8				
1.2	239,27	8				
1.3	1095,66	8				
1.4	639,98	8				
1.5	323,03	8				
1.6	317,69	8				
1.7	723,27	8				
1.8	58,67	8				
1.9	196,09	8				
1.10	17,62	8				
1.11	14,12	8				
1.12	14,78	8				
1.13	12,97	8				
1.14	8,11	8				
1.15	95,19	8				
1.16	36,77	8				
1.17	66,62	8				
1.18	73,3	8				
1.19	18,33	8				
1.20	18,33	8				
1.21	28,87	8				
1.22	61,2	8				
1.23	9,13	8				
1.24	20,42	8				
<b>Итого</b>	<b>4616,68</b>	<b>8</b>	<b>577,08</b>	<b>9</b>	<b>190</b>	<b>3</b>

Таблица 2 - Численность и квалификация кадровых ресурсов

№ п/п	Профессия/должность	Кол-во человек	Группа по электробезопасности	Документ, подтверждающий квалификацию (допуск), копию которого необходимо предоставить в составе заявки Участника
1	Рабочие профильных специальностей	1	3	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках третьей группы по электробезопасности
2	Рабочие профильных специальностей	1	4	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках четвертой группы по электробезопасности
3	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках пятой группы по электробезопасности
	Всего	3	-	-

7.2. Наличие достаточного для исполнения договора количества материально-технических ресурсов, которые Участнику необходимо иметь в собственности, либо на других законных основаниях (машины и механизмы, специальные приспособления и инструмент

Таблица 3 – Минимальный перечень материально-технических ресурсов

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Кран автомобильный г/п 3-10 тн.	ед.	1
2	Автосамосвал г/п 5-10 тн.	ед.	1
3	Электрогенератор мобильный (переносной P=2,5 кВт)	ед.	1
4	Автобур (Кранобур или СКБМ)	ед.	1
5	Здание мобильное (вагон передвижной)	ед.	1
6	Бригадный автомобиль	ед.	1
7	Автогидроподъемник (высота подъема 10-15 метров)	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 C32 (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.

Для подтверждения наличия МТР необходимо предоставить копии паспортов транспортных средств (ПТС), копии паспортов самоходных машин (ПСМ), копии договоров аренды либо протоколы о намерениях.

В случае, если Участник 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.)

7.3. Предпочтительно наличие у Участника опыта выполнения аналогичных работ (за последние 2 года не менее 1 (одного) завершено договора). Опыт выполнения указывается в *Справке о перечне и объемах выполнения аналогичных договоров*. Аналогичными работами считаются работы в соответствии с пунктом 2 Технического задания.

7.4. Предпочтительно отсутствие у Участника отрицательного опыта выполнения работ на объектах АО «ДРСК» за последние три года. Под отрицательным опытом понимается неисполнение договорных обязательств по вине Участника.

## 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. Обеспечение Подрядчиком внутреннего строительного контроля в

соответствие 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».

8.3. 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";

Другими действующими руководящими документами.

8.4. 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.

8.5. Выполнение части работ по договору допускается силами третьих лиц (субподрядчиков). Для этого Участнику, в установленной документацией о закупке порядке, необходимо обеспечить предоставление информации о субподрядчике.

8.6. Подрядчик создает условия для проживания своего персонала на объекте.

8.7. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается Подрядчиком не позднее 3-х дней до начала производства работ.

8.8. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику с оформлением акта передачи. (перечисляются передаваемые материалы)

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

9.1 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.

9.3. 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).

#### **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 Приамурская СКТП-103 Ф-1;
2. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Приамурская СКТП-103 Ф-2;
3. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Приамурская КТПН-112 Ф-2,4;
4. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Даниловка СКТП-774 Ф-1;
5. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Приамурская ТП-101 Ф-7;
6. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ ст. Ленинск СКТП-337 на пер. Рабочий;
7. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Новотроицкое СКТП-472 Ф-2;
8. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Раздольное КТП-167 ф.1;
9. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Валдгейм ТП-66 ф.1;
10. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Новотроицкое СКТП-471 Ф-2;
11. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Венцелево КТПН-275 Ф-2;
12. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Башмак Ф-1 СКТП-107 ;
13. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Степное Ф-1 КТПН-131;
14. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Будукан ТП-153 Ф-1;
15. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Амурзет ТП-289 ф.4;
16. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Екатерино - Никольское ТП-258 ф.3;
17. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Екатерино - Никольское ТП-258 ф.1;
18. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Нагибово СКТП-235 Ф-1;
19. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Бирофельд КТП-17 ф.2 ;
20. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ Желтый Яр КТП-212 ф.2;



21. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ  
Песчанное КТПН-648 2-00/9-11;

22. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ  
Волочаевка 2 ТП-5;

23. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ  
Николаевка Ф-5 оп.5-02/2-3 от КТПН-70;

24. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ  
Николаевка Ф-3 оп.3-00/6-9 от КТПН-708;

**Начальник Теплоозерского РЭС**

**Начальник Ленинского РЭС**

**Начальник Октябрьского РЭС**

**Начальник Биробиджанского РЭС**

**Начальник Смидовичского РЭС**

**Начальник Городского РЭС**

**Хартонович Н.В.**

**Филистов С.Н.**

**Гамарин Г.А.**

**Смирных Ю.И.**

**Маланин В.К.**

**Никифоров В.В.**

