



Приложение И
к П-ИСМ-6.3-01.08-10-02

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

 **Н.Ю. Насыров**

Начальник службы организации и
проведения ремонтов

 **А.В. Селиванов**

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

 **А.А.Воробьев**

«14» декабря 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Капремонт ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС Спасск, Ф-7 ПС Трудовое,
ВЛ-0,4 кВ п.Архара, с.Отважное, с.Татакан, ст.Тарманчукан**

1. Объект ремонта:

- 1.1. ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС Спасск Архаринского района Амурской области, находится на расстоянии 250 км. от г.Благовещенск.
- 1.2. ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС Трудовое Октябрьского района Амурской области, находится на расстоянии 140 км. от г.Благовещенск.
- 1.3. ВЛ-0,4 кВ п.Архара Архаринского района Амурской области, находится на расстоянии 250 км. от г.Благовещенск.
- 1.4. ВЛ-0,4 кВ с.Отважное Архаринского района Амурской области, находится на расстоянии 270 км. от г.Благовещенск.
- 1.5. ВЛ-0,4 кВ ст.Татакан Архаринского района Амурской области, находится на расстоянии 280 км. от г.Благовещенск.
- 1.6. ВЛ-0,4 кВ ст.Тарманчукан Архаринского района Амурской области, находится на расстоянии 320 км. от г.Благовещенск.

2. Объем работ:

- 2.1. ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС Спасск:
 - Замена опор.
- 2.2. ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС Трудовое:
 - Замена опор.
- 2.3. ВЛ-0,4 кВ п.Архара:
 - Замена опор;
 - Замена провода;
 - Замена вводов в здания.
- 2.4. ВЛ-0,4 кВ с.Отважное:
 - Замена опор;
 - Замена провода;

- Замена вводов в здания.
- 2.5. ВЛ-0,4 кВ ст.Татакан:
 - Замена опор;
 - Замена провода;
 - Замена вводов в здания.
- 2.6. ВЛ-0,4 кВ ст.Тарманчукан:
 - Замена опор;
 - Замена провода;
 - Замена вводов в здания.
- 2.7. Полная спецификация работ приведена в ведомостях дефектов и объемов работ (Приложение № 1, 2, 3, 4, 5,6).

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в охранной зоне ВЛ в населённой местности (по ВЛ-0,4 кВ п.Архара, с.Отважное, ст.Татакан, ст.Тарманчукан), в ненаселённой местности (ВЛ-10 кВ № 12 ПС Спасск, ВЛ-10 кВ № 7 ПС Трудовое), скальных грунтах (по ВЛ-0,4 кВ п.Архара, ст.Тарманчукан), вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Минтруда и социальной защиты РФ № 328н от 24.07.2013 г.

3.2. Заказчик передает Подрядчику по договору купли-продажи, со склада филиала АО «ДРСК» - «Амурские электрические сети» в г.Благовещенск, следующие материалы:

Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость, руб. без НДС
<i>ВЛ-0,4 кВ п.Архара</i>			
Провод самонесущий изолированный, СИП2 3х35+1х54,6	км.	0,2	34 704,41
Провод самонесущий изолированный, СИП2 3х50+1х54,6+1х25	км.	1,0	244 297,01
Провод самонесущий изолированный, СИП2 3х50+1х54,6+1х16	км.	0,91	216 714,44
Провод самонесущий изолированный , СИП4 4х16	км.	0,09	7 133,02
Провод самонесущий изолированный , СИП2 3х50+1х54,6	км.	0,68	142 545,48
Провод самонесущий изолированный, СИП4 2х16	км.	2,74	107 829,61
<i>ВЛ-0,4 кВ с.Отважное</i>			
Провод самонесущий изолированный, СИП2 3х35+1х54,6	км.	0,132	22 904,91
Провод самонесущий изолированный, СИП2 3х50+1х54,6+1х16	км.	0,845	201 234,83
Провод самонесущий изолированный , СИП4 4х16	км.	0,020	1 585,11
Провод самонесущий изолированный , СИП2 3х50+1х54,6	км.	0,310	64 983,97

Провод самонесущий изолированный, СИП4 2х16	км.	0,985	38 763,57
ВЛ-0,4 кВ ст.Татакан			
Провод самонесущий изолированный, СИП2 3х35+1х54,6	км.	0,320	55 527,04
Провод самонесущий изолированный, СИП2 3х16+1х25	км.	0,200	18 085,52
Провод самонесущий изолированный, СИП2 3х50+1х54,6+1х16	км.	1,600	381 036,37
Провод самонесущий изолированный, СИП4 2х16	км.	1,395	54 898,65
ВЛ-0,4 кВ ст.Тарманчукан			
Приставка железобетонная, ПТЗЗ-3	шт.	15,000	38 258,88
Провод самонесущий изолированный, СИП2 3х25+1х35	км.	0,590	70 501,82
Провод самонесущий изолированный, СИП4 2х16	км.	0,060	2 361,23
Всего:			1 703 365,87

со склада СП «ВЭС» филиала АО «ДРСК» - «Амурские электрические сети» п.Новобурейский, следующие материалы:

Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость, руб. без НДС
ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС Спасск			
Опора железобетонная, СВ-105-5, ТУ-5863-00700113557-94	шт.	61	597 610,21
ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС Трудовое			
Опора железобетонная, СВ-105-5, ТУ-5863-00700113557-94	шт.	35	342 891,10
ВЛ-0,4 кВ п.Архара			
Опора железобетонная, СВ-95-3, ТУ-5863-00700113557-94	шт.	83	679 928,08
Опора железобетонная, СВ-105-5, ТУ-5863-00700113557-94	шт.	1	9 796,89
ВЛ-0,4 кВ с.Отважное			
Опора железобетонная, СВ-95-3, ТУ-5863-00700113557-94	шт.	30	245 757,14
ВЛ-0,4 кВ ст.Татакан			
Опора железобетонная, СВ-95-3, ТУ-5863-00700113557-94	шт.	54	442 362,85
Всего:			2 318 346,27

со склада СП «ВЭС» филиала АО «ДРСК» - «Амурские электрические сети» г.Райчихинск, следующие материалы:

Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость, руб. без НДС
ВЛ-0,4 кВ ст.Тарманчук			
Опора деревянная не пропитанная, длина 9,5 м, ГОСТ 9463	шт.	15,000	68 688,55

Ориентировочная сумма материалов, которые Заказчик передает Подрядчику, по договору купли-продажи со склада в г.Благовещенск, п.Новобурейский, г.Райчихинск составит 4 090 400,69 руб. (без учета НДС).

3.3. Допускается изменение стоимости материалов, передаваемых Заказчиком Подрядчику по договору купли-продажи (п. 3.2.), 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.

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

3.5. Остальные необходимые материалы на объект ремонта, указанные в Приложениях 1, 2, 3, 4, 5, 6 (ведомости дефектов и объемов работ) приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

3.6. Материалы, предоставляемые Подрядчиком, должны соответствовать государственным стандартам, техническим условиям и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие их качество. Подготовка и хранение материалов производится вне рабочей зоны. Оборудование и материалы доставляются к месту производства работ Подрядчиком самостоятельно готовыми к применению.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:



4.1. Сметная документация должна быть разработана согласно требованиям Порядка определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания (Приложение 8 к техническому заданию). Сметный расчет должен полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению Участника.

4.2. 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); MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel; а также в формате «Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам. Допускается наличие аналогичных программных продуктов, которые должны полностью поддерживать форматы указанного ПО заказчика. С набором функций, не уступающих указанному ПО и схожим с ним интерфейсом.

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – апрель 2018 г.

Окончание работ – декабрь 2018 г.

 /Бичеван А.А./ СИП, Челедобетон, опора дерев. 

6. Заказчик:

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

7. Квалификация и обеспеченность ресурсами (оценочные критерии):

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 ремонта по ТЗ, месяц	Количество рабочих дней, дн	Требуемое количество персонала рабочих-строителей для производства работ по ТЗ
1.1	1117	8	139,625			
1.2	596	8	74,5			
1.3.1	975	8	121,875			
1.3.2	983	8	122,875			
1.4	653	8	81,625			
1.5	1258	8	157,25			
1.6	293	8	36,625			
Итого	5875	8	734,375	8	193	4

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	3	2-4	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках
2	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках
	Всего	4	-	

Если Участник, в установленные разделом 5 сроки, планирует выполнить работы с привлечением меньшего количества персонала, чем рассчитано исходя из

нормативных трудозатрат в данном пункте, в Техническом предложении необходимо пояснить причины возникновения такой возможности (применение более прогрессивных технологий и методов производства работ, выполнение персоналом части работ сверхурочно и т.д.) с указанием планируемого количества персонала. Во всех остальных случаях общее количество персонала, рассчитанное в данном пункте, будет считаться минимально необходимым для выполнения работ Участником.

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). Достаточное для исполнения договора количество материально-технических ресурсов приведено в таблице 3.

Таблица 3 – Минимальный перечень материально-технических ресурсов

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Кран автомобильный	ед.	1
2	Бурильная автомашина	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.

8. Требование к Участнику:

В случае, если общая стоимость заявки превышает три миллиона рублей, Участник должен являться членом саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, сведения о которой внесены в государственный реестр саморегулируемых организаций. Указанная саморегулируемая организация должна давать Участнику право осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору строительного подряда, заключаемому с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии).

Для подтверждения соответствия данному требованию, Участнику необходимо предоставить выписку из реестра членов саморегулируемой организации оформленную по форме установленной органом надзора за саморегулируемыми организациями полученную не более чем за месяц до даты подачи заявки Участника.

Членство в саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юридическим лицам с государственным участием, в случаях, которые перечислены в ч. 2.1. ст. 47 и ч. 4.1. ст.48 ГрК РФ.

9. Требования к выполнению работ:

9.1. Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы необходимо выполнять в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами:

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительства»;
- ГОСТ 17.1.1.01-77 «Охрана природы. Гидросфера. Использование и охрана вод. Основные термины и определения»;
- ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения»;
- Правила противопожарного режима в РФ, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 №390 «О противопожарном режиме».

9.2. Обеспечение Подрядчиком внутреннего строительного контроля 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».

9.3. Работы выполняются по проекту производства работ (ППР) и графику их выполнения, разработанных Подрядчиком и согласованных с Заказчиком. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

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

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

9.6. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается подрядчиком не позднее 5 дней до начала производства работ.

9.7. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику с оформлением акта передачи. Демонтированные материалы вывозятся самостоятельно Подрядчиком на базу Заказчика (с ВЛ-10 кВ Ф - 12 ПС Спасск на базу Новоспасского участка расположенную в с.Новоспасск, с ВЛ-10 кВ Ф – 7 ПС Трудовое на базу Максимовского участка расположенную в с.Максимовка, ВЛ-0,4 кВ п.Архара на базу Архаринского участка расположенную в п.Архара, с ВЛ-0,4 кВ с.Отважное, с.Татакан на базу Богучанского участка расположенную в с.Отважное, с ВЛ-0,4 кВ ст.Тарманчукан на базу Кундурского участка расположенную в с.Кундур).

10. Приемка оборудования из ремонта:

10.1. 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 первичного учета документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ» (в том числе предоставляются акты освидетельствования скрытых работ).

Приемка объемов выполненных работ производится при предъявлении подтверждающей справки (Приложение 7), схемы выполненных работ, согласованных с представителем РЭС, и фотоотчета в эл. виде о выполненных работах (в т.ч. скрытых).

10.2. Окончательная 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 Акта сдачи-приемки и необходимой исполнительной документации.

11. 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. Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком не менее 24-х месяцев.

- Приложение:**
1. Ведомость дефектов и объемов работ на ремонт ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС Спасск на 4 л. в 1 экз.;
 2. Ведомость дефектов и объемов работ на ремонт ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС Трудовое на 3 л. в 1 экз.;
 3. Ведомость дефектов и объемов работ на ремонт ВЛ-0,4 кВ п.Архара на 9 л. в 1 экз.;
 4. Ведомость дефектов и объемов работ на ремонт ВЛ-0,4 кВ с.Отважное на 5 л. в 1 экз.;
 5. Ведомость дефектов и объемов работ на ремонт ВЛ-0,4 кВ ст.Татакан на 5 л. в 1 экз.;
 6. Ведомость дефектов и объемов работ на ремонт ВЛ-0,4 кВ ст.Тарманчук на 5 л. в 1 экз.;
 7. Справка по объемам выполненных работ на 1 л. в 1 экз.
 8. Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания на 106 л. в 1 экз.

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)

« 14 » 12 2017 г.

Организация АО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Восточные электрические сети»

Объект: ВЛ-10 КВ Ф12 СПАССК, инв.№ VS0003401

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЁМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-10 кВ № 12 ПС Спасск, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Неудовлетворительное состояние ВЛ (загнивание деревянных стоек опор выше нормы, разрушение ж/б приставок, стоек (бетона), оголение металла и его коррозия).	1 опора	57	Демонтаж опор ВЛ-10 кВ с приставками одностоечных № 116, 117, 118, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 133, 134, 135, 136, 137, 140, 141, 142, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 167, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 189, 190, 191, 192, 193, 196, 197, 201.
		1 опора	1	Демонтаж опор ВЛ -10 кВ с приставками одностоечных с подкосом № 194.
		1 опора (3 провода)	58	Демонтаж проводов ВЛ 10 кВ марки АС-50 (в три провода-58 опор) с учётом переходов-3 шт.
		1 опора	55	Установка железобетонных опор ВЛ - 10 кВ с траверсами без приставок одностоечных: П10-1-1 опора № 116, 117, 118, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 133, 134, 135, 136, 137, 140, 141, 142, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 167, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 189, 190, 191, 192, 193, 196, 197, 201.
		1	3	Установка железобетонных опор ВЛ -

	опора		10 кВ с траверсами без приставок одностоечных с одним подкосом: А10-1 опора № 120, 150, 194.
	1 заземлитель	58	Забивка вертикальных заземлителей вручную, на глубину 3 м
	100 м3 грунта	0,058	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной 0,5 м
	10 м шин заземления	5,8	Устройство заземления опор ВЛ и подстанций
	100 м3 грунта	0,058	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям
	1 опора	61	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ -10 кВ по трассе одностоечных железобетонных опор
	1 опора	3	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ -10 кВ по трассе материалов оснастки сложных опор
	1 опора	55	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ -10 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор
	1 комп. л.	2	Установка разъединителя РЛНД-10 на опоре № 178, 203
	1 км линии	4,06	Подвеска проводов марки АС-50- 6/у ВЛ 10 кВ в ненаселенной местности сечением 50 мм ² с помощью механизмов на опорах № 116-118, 120-131, 133-137, 140-159, 167, 179-187, 189-194, 196-197, 201 с учётом переходов – 3 шт., в т.ч: в три провода ВЛ-10 кВ – 58 опор.

Материалы:

1.	Стойка СВ 105-5 (ТУ-5863-00700113557-94)	шт	61	Предоставляет заказчик по договору купли-продажи
2.	Траверса ТМ-6 (3.407.1-143.8)	шт.	3	-
3.	Накладка ОГ2 (3.407.1-143.8)	шт.	6	-
4.	Накладка ОГ5 (3.407.1-143.8)	шт.	3	-
5.	Траверса ТМ-1 (3.407.1-143.8)	шт.	55	-
6.	Хомут Х-1 (3.407.1-143.8)	шт.	58	-
7.	Колпачки К-7(ТУ-3493-01-45649212-2000)	шт.	176	-
8.	Изолятор ШС-20 (ГОСТ 1232-82)	шт.	176	-
9.	Изолятор ПС-70 (ГОСТ 6490-93)	шт.	36	-
10.	Зажим натяжной болтовой НБ-2-6	шт.	18	-
11.	Ушко однолапчатое У1-7-16	шт.	18	-
12.	Скоба СК-7-1а	шт.	18	-
13.	Серьга СР-7-16	шт.	18	-

14.	Кронштейн У-1(3.407.1-136)	шт.	3	-
15.	Заземляющий проводник ЗП1 (L=2,0 м) (3.407.1-143.8)	шт.	3	-
16.	Разъединитель РЛНД-1,1-10/400Н УХЛ1 с приводом ПРНЗ-10 УХЛ1 (ТУ 659 РК- 000100-33-11-2000)	шт.	2	-
17.	Кронштейн РА1 (3.407.1-143.8)	шт.	2	-
18.	Кронштейн РА2 (3.407.1-143.8)	шт.	2	-
19.	Кронштейн РА3 (3.407.1-143.8)	шт.	4	-
20.	Кронштейн РА4 (3.407.1-143.8)	шт.	2	-
21.	Кронштейн РА5(3.407.1-143.8)	шт.	6	-
22.	Хомут Х-7 (3.407.1-143.8)	шт.	6	-
23.	Хомут Х-8 (3.407.1-143.8)	шт.	2	-
24.	Болт 12*40 (ГОСТ 7798-70)	шт.	22	-
25.	Гайка М12 (ГОСТ 5915-70)	шт.	22	-
26.	Шайба 12 (ГОСТ 11371-78)	шт.	22	-
27.	Заземляющий проводник ЗП1 (L=4,5 м) (3.407.1-143.8)	шт.	2	-
28.	Наконечник ТА 50 (ГОСТ 9581-80)	шт.	12	-
29.	Болт Б5 (3.407.1-143)	шт.	3	-
30.	Зажим ПА (3.407.1-143)	шт.	9	-
31.	Плащечный зажим ПС-2-1А	шт.	67	-
32.	Сталь стержневая d-16мм (ГОСТ 2590- 2006)	кг	303	-
33.	Сталь стержневая d-10мм (ГОСТ 2590- 2006)	кг	39	-
34.	Песчано-гравийная смесь	м ³	12,2	-
35.	Электроды сварочные d= 4мм (ГОСТ 9466- 75, ГОСТ 9467-75)	кг	3,2	-
36.	Краска для нумерации (ГОСТ 12034-77)	кг	2,9	-

Транспортная схема

1.	г.Благовещенск – объект	км	250	-
2.	п.Новобурейский-объект	км	70	-
3.	база Новоспасского участка № - объект	км	10	-

Погрузо-разгрузочные работы

4.	Перевозка демонтированных материалов и оборудования выполняется подрядчиком самостоятельно на расстоянии 10 км на базу Новоспасского участка			
----	--	--	--	--

Примечание

1.	Заземление опор ВЛ 10 кВ необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407-150 и ПУЭ (7 издание) гл. 1.7; 2.4			
----	--	--	--	--

2.	Закрепление опор в грунте необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом Шифр 3.407.1-143
3.	Для выполнения работ применять линейную арматуру в соответствии с ГОСТ 13276-79
4.	Для выполнения работ применять песчано-гравийную смесь природную, фракция гравия 10-70 мм в количестве 40% от общей массы (ГОСТ 23735-2014). Засыпка пазух котлованов и трамбовка осуществляется при установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,2 м ³ под одну стойку).
5.	Работы производятся в охранной зоне ВЛ, в ненаселённой местности.

Председатель комиссии:

Главный инженер
(должность)

(подпись)

Д.Н. Рыбников

(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Начальник АРЭС
(должность)

(подпись)

Ю.Л. Лукьянчук

(расшифровка подписи)

Начальник ПТС
(должность)

(подпись)

Т.В. Бурнос

(расшифровка подписи)

Начальник СЛ
(должность)

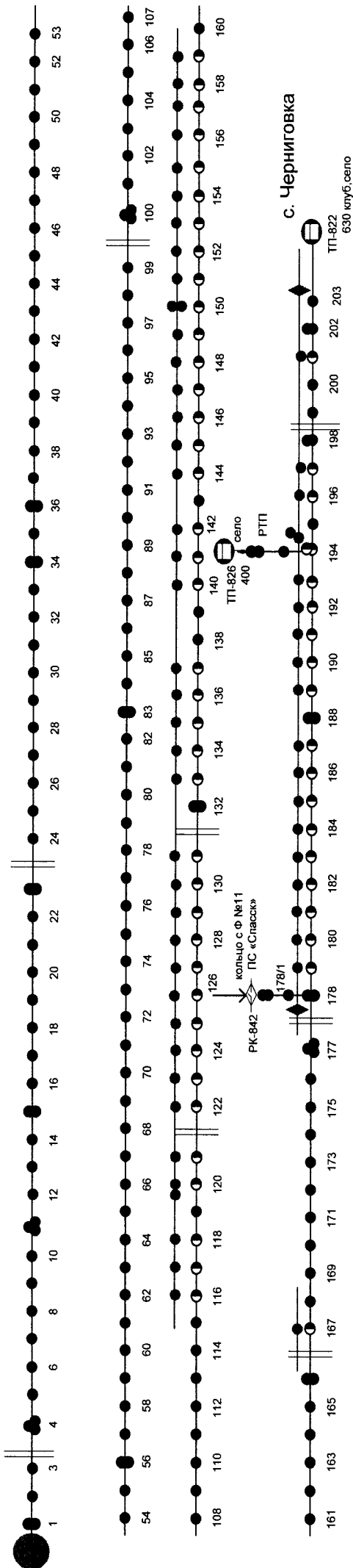
(подпись)

Е.В. Хасанова

(расшифровка подписи)

Схема до и после кап.ремонта

35/10кВ
ПС «Спасск»



с. Черниговка

630 клуб. село

Условные обозначения после кап.ремонта	
●	Опора ж/б (повышенная)
●	Одностваянная ж/б опора
●	Анкерная ж/б опора 2-х стоечная
●	Анкерная ж/б опора 3-х стоечная
□	КТП
◇	РК
◆	ЛР
	Болото

Условные обозначения до кап.ремонта	
●	Опора ж/б (повышенная)
●	Одностваянная ж/б опора
●	Анкерная ж/б опора 2-х стоечная
●	Анкерная ж/б опора 3-х стоечная
□	КТП
◇	РК
◆	ЛР
	Болото

АО «ДРСК»

АО «ДРСК»				Поопорная схема ВЛ-10кВ № 12 ПС Спасск			
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Распределительные сети 10 кВ		
Утвердил	Гл. инженер СП ВЭС	Д.Н. Рыбников					
Согласовано	Начальник СП	Е.В. Хасанова					
Проверил	Начальник АРЭС	Ю.Л. Лузянчук			филиал АО «ДРСК» «Амурские электрические сети»		
Выполнил	Мастер НСУ	А.Ю. Комаричев					
					Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок
					Ф. 12 ПС Спасск	СП ВЭС	АРЭС

Приложение Ж

Приложение № 1-6/9

к Приказу "Об учетной политике ОАО "ДРСК"

Утверждаю»

Директор СП «ВЭС»

(должность)

В.В.Маркин

(подпись) (расшифровка подписи)

« 14 » 12 2017 г.

Организация АО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Восточные электрические сети»

Объект: ВЛ-10 КВ Ф-7 ТРУДОВОЕ, инв.№ VS0003093

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЁМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-10 кВ № 7 ПС Трудовое, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Неудовлетворительное состояние ВЛ (разрушение ж/б стоек (бетона), оголение металла и его коррозия).	1 опора	35	Демонтаж опор ВЛ -10 кВ без приставок одностоечных № 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 105, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129.
		1 опора (3 провода)	35	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 6-10 кВ марки АС-50 (в три провода-35 опор)
		1 опора	35	Установка железобетонных опор ВЛ -10 кВ с траверсами без приставок одностоечных: П10-1-1 опора № 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 105, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129.
		1 заземлитель	35	Забивка вертикальных заземлителей вручную, на глубину 3 м
		100 м ³ грунта	0,035	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной 0,5 м без креплений с откосами, группа грунтов 2
		10 м шин заземления	3,5	Устройство заземления опор ВЛ и подстанций

		100 м3	0,035	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 2
		1 опора	35	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ -10 кВ по трассе одностоечных железобетонных опор
		1 опора	35	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ -10 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор
		км. линии и	2,45	Подвеска проводов марки АС-50- б/у ВЛ 10 кВ в ненаселенной местности сечением свыше 35 мм ² с помощью механизмов на опорах № 44-51, 60-76, 105, 121-129, в т.ч: в три провода ВЛ-10 кВ – 35 опор.

Материалы:

1.	Стойка СВ 105-5 (ТУ-5863-00700113557-94)	шт	35	Предоставляет заказчик по договору купли-продажи
2.	Траверса ТМ-1 (3.407.1-143.8)	шт.	35	-
3.	Хомут Х-1 (3.407.1-143.8)	шт.	35	-
4.	Колпачки К-7(ТУ-3493-01-45649212-2000)	шт.	105	-
5.	Изолятор ШС-20 (ГОСТ 1232-82)	шт.	105	-
6.	Плащечный зажим ПС-2-1А	шт.	35	-
7.	Сталь стержневая d-16мм (ГОСТ 2590-2006)	кг	166	-
8.	Сталь стержневая d-10мм (ГОСТ 2590-2006)	кг	25	-
9.	Песчано-гравийная смесь	м3	7	-
10.	Электроды сварочные d= 4мм (ГОСТ 9466-75, ГОСТ 9467-75)	кг	1,75	-
11.	Краска для нумерации (ГОСТ 12034-77)	кг	1,75	-

Транспортная схема

1.	г.Благовещенск – объект	км	140	-
2.	п.Новобурейский-объект	км	150	-
3.	база Максимовского участка № - объект	км	25	-

Погрузо-разгрузочные работы

4.	Перевозка демонтированных материалов и оборудования выполняется подрядчиком самостоятельно на расстоянии 25 км на базу Максимовского участка
----	--

Примечание

1.	Заземление опор ВЛ 10 кВ необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407-150 и ПУЭ (7 издание) гл. 1.7; 2.4
2.	Закрепление опор в грунте необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом Шифр 3.407.1-143
3.	Для выполнения работ применять линейную арматуру в соответствии с ГОСТ

	13276-79
4.	Для выполнения работ применять песчано-гравийную смесь природную, фракция гравия 10-70 мм в количестве 40% от общей массы (ГОСТ 23735-2014). Засыпка пазух котлованов и трамбовка осуществляется при установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,2 м3 под одну стойку).
5.	Работы производятся в охранной зоне ВЛ, в ненаселённой местности.

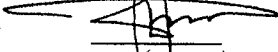
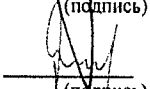
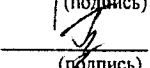
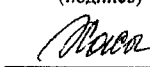
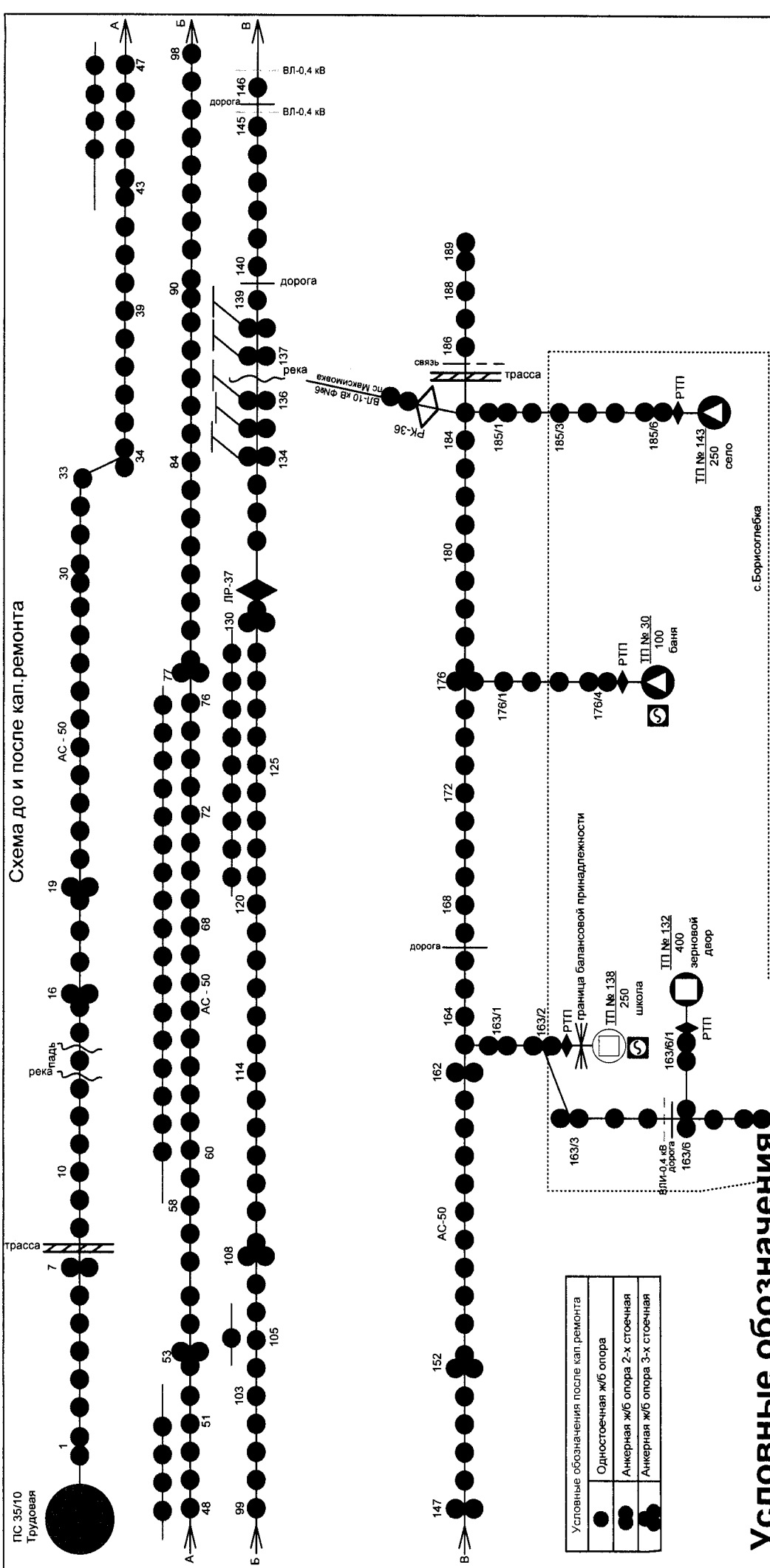
Председатель комиссии:	Главный инженер		Д.Н.Рыбников
	(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
Члены комиссии:	Начальник ОРЭС		В.Н.Картавый
	(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
	Начальник ПТС		Т.В. Бурнос
	(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
	Начальник СЛ		Е.В.Хасанова
	(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)

Схема до и после кап.ремонта



Условные обозначения после кап.ремонта	
●	Одностоечная ж/б опора
◆	Анкерная ж/б опора 2-х стоечная
◇	Анкерная ж/б опора 3-х стоечная

Условные обозначения

- - Одностоечная ж/б опора
- ◆ - Разъединитель ЛР
- ◇ - Разъединитель РК
- ◆ - РТП
- — — — — - пересечение с трассой
- — — — — - пересечение с дорогой
- — — — — - пересечение с ВЛ-0,4 кВ
- — — — — - пересечение с линией связи
- — — — — - Анкерная ж/б опора с оттяжкой

провод: АС-50
L = 18,66 км

АО «ДРСК»				Поопорная схема ВЛ-10 кВ № 7 ПС Трудовая			
Утвердил	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Распределительные сети 6-10 кВ		
Согласовано	Гл. инженер СП ВЭС	Д.Н. Рыбников					
Проверил	Начальник ОРЭС	Е.В. Хасанова			Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок
Выполнил	Мастер МУ	В.Н. Картаев			Ф. 7 ПС Трудовая	СП ВЭС	ОРЭС
				Филиал АО «ДРСК» «Амурские электрические сети»			

Приложение Ж

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

Утверждаю»

Директор СП «ВЭС»

(должность)

В.В.Маркин

(подпись) (расшифровка подписи)

« 14 » 12 2017 г.

Организация АО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Восточные электрические сети»

Объект: Ф-11 ВЛ 0,4 кВ п.Архара, прот. 89,5 км инв.№VS0012550

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЁМОВ РАБОТ

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

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
ВЛ-0,4 кВ п.Архара от ТП № 17				
1.	Неудовлетворительное состояние ВЛ (загнивание деревянных стоек опор выше нормы, разрушение ж/б приставок (бетона), оголение металла и его коррозия, неизолированный провод марки А, АС имеет многочисленные скрутки и оплавления от схлестов).	1 опора	8	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ с приставками одностоечных от ТП № 17 ф № 2-2/1/7, 2/1/8, 2/1/9, 2/1/10, 2/1/11, 2/1/12, 2/1/13, 2/1/14.
		1 опора	1	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ с приставками одностоечных с подкосом от ТП № 17 ф № 2 – 1/1.
		1 опора	16	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ без приставок одностоечных от ТП № 17 ф № 2 – 2/1, 2/2, 2/3, 2/4, 2/5, 2/6, 2/1/1, 2/1/2, 2/1/3, 2/1/4, 2/1/5, 2/1/6, 1/2, 1/3, 1/4, 1/5.
		1 опора	3	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ без приставок одностоечных с подкосом от ТП № 17 ф № 2-1/2/1, 5, 7/1/1.
		1 шт.	58	Демонтаж счетчиков РИМ однофазных
		1 шт.	2	Демонтаж счетчиков РИМ трёхфазных
		1 ответвление	58	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 2
		1 ответвление	2	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 4
		1 опора	44	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ, в т.ч.:

			<p>в два провода- 33 опоры; в три провода – 1 опора; в четыре провода- 10 опор; с учётом переходов-8 шт., в т.ч.: в два провода – 3 шт. в четыре провода-5 шт.</p>
	1 опора	17	<p>Установка железобетонных опор одностоечных П23- от ТП № 17 ф № 2 – 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 12, 13, 15, 2/2а, 2/3а, 2/4а, 2/5а, 2/4, 2/3/4.</p> <p>При производстве работ в усложненных условиях: в скальных грунтах.</p>
	1 опора	5	<p>Установка железобетонных опор одностоечных с одним подкосом А23- от ТП № 17 ф № 2- 10, 16, 2/6а, 2/3, 2/3/5.</p> <p>При производстве работ в усложненных условиях: в скальных грунтах.</p>
	1 опора	3	<p>Установка железобетонных опор одностоечных с двумя подкосами УА23 - от ТП № 17 ф № 2-14, 2/1а, 2/3/3.</p> <p>При производстве работ в усложненных условиях: в скальных грунтах.</p>
	1 опора	2	<p>Установка подкоса к существующей опоре от ТП № 17 ф № 2- 2, 2/3/2.</p> <p>При производстве работ в усложненных условиях: в скальных грунтах.</p>
	1 зазем литель ь	14	<p>Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину 3 м</p>
	100 м3 грунт а	0,021	<p>Разработка грунта вручную в траншеях глубиной 0,5 м без креплений с откосами, группа грунтов 2</p>
	10 м шин зазем ления	1,4	<p>Устройство заземления опор (горизонтальное)</p>
	100 м3 грунт а	0,021	<p>Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 2</p>
	1 опора	38	<p>Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе одностоечных железобетонных опор</p>
	1 опора	10	<p>Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе материалов</p>

			оснастки сложных опор
1 опора	17		Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор
1 ответ влени е	60		Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям с помощью механизмов, в т.ч.: однофазных-58 шт.; трёхфазных-2 шт.
1 шт.	58		Монтаж счетчиков РИМ однофазных - б/у
1 шт.	2		Монтаж счетчиков РИМ трёхфазных - б/у
км.	1,569		Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов с учётом переходов - 8 шт., в т.ч.: от ТП № 17 ф.2 1-16, 2-2/9-СИП2 (3*50+1*54,6+1*25)-0,957 км., от ТП № 17 ф.2 2- 2/6а, 2/5-2/5/5-СИП2 (3*50+1*54,6)-0,421 км., от ТП № 17 ф.2 2/3-2/3/5 -СИП2 (3*35+1*54,6)-0,191 км.
шт.	1		Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением до 70 мм ² в ТП
шт.	4		Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением до 35 мм ² в ТП
шт.	18		Установка УЗПН типа LVA-450-4 на опорах № 1, 16, 2/6а, 2/3/6, 2/9, 2/5/5.

Материалы:

1.	Стойка СВ 95-3 (ТУ-5863-00700113557-94)	шт.	38	Предостав ляет заказчик по договору купли- продажи
2.	Провод СИП4 (2*16) (ГОСТ 31946-2012)	км.	1,45	
3.	Провод СИП4 (4*16) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,05	
4.	Провод СИП2 (3*35+1*54,6) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,2	
5.	Провод СИП2 (3*50+1*54,6) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,44	
6.	Провод СИП2 (3*50+1*54,6+1*25) (ГОСТ 31946-2012)	км.	1,0	
7.	Кронштейн У-3 (узел крепления подкоса) (3.407.1-136)	шт.	13	-
8.	Комплект промежуточной подвески (кронштейн и поддерживающий зажим) для подвески на промежуточной опоре провода СИП2 сечением нулевой несущей жилы 54,6 мм2	шт.	31	-
9.	Анкерный кронштейн для крепления одного или двух анкерных зажимов на опоре для магистрального провода СИП2 сечением нулевой несущей жилы 54,6 мм2	шт.	26	-

10.	Анкерный клиновой зажим для крепления изолированной нулевой несущей жилы провода СИП2 сечением 54,6 мм2	шт.	27	-
11.	Анкерный кронштейн для крепления анкерных зажимов для ответвления провода СИП4 от магистрали к вводам	шт.	120	-
12.	Болт анкерный М10 с гайкой	шт.	60	-
13.	Анкерный клиновой зажим для концевое крепление провода ответвления СИП4 от магистрали к вводам	шт.	120	-
14.	Скрепа для фиксации ленты из нержавеющей стали на промежуточных опорах	шт.	108	-
15.	Бугель для фиксации ленты из нержавеющей стали на анкерных опорах	шт.	66	-
16.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 25-150 мм2 с жилами ответвлений сечением 25-120 мм2	шт.	28	-
17.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 6-95 мм2 с жилами ответвлений сечением 1,5-10 мм2	шт.	126	-
18.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 35-150 мм2 с жилами ответвлений сечением 4-35 мм2	шт.	148	-
19.	Зажим ответвительный для подключения защитного заземления к проводу СИП	шт.	27	-
20.	Зажим ответвительный влагозащищённый (1 ответвление) с отдельной затяжкой болтов для соединения магистрального провода СИП сечением 35-95 мм2 с заземляющим спуском нулевой жилы сечением 4-54 мм2	шт.	43	-
21.	Плащечный зажим из алюминиевого сплава для соединения неизолированных алюминиевых или стальных проводов	шт.	43	-
22.	Зажим для соединения токоведущих жил в пролёте сечением 25 мм2	шт.	3	-
23.	Зажим для соединения токоведущих жил в пролёте сечением 50 мм2	шт.	9	-
24.	Зажим для соединения несущей нулевой жилы в пролёте сечением 54 мм2	шт.	3	-
25.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 25 мм2 с электрооборудованием	шт.	1	-
26.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 50 мм2 с электрооборудованием	шт.	3	-
27.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 54 мм2 с электрооборудованием	шт.	1	-
28.	Стяжной ремешок длиной 255 мм для стяжки	шт.	443	-

	пучка провода СИП			
29.	Защитный колпачок для изоляции и герметизации концов жил провода СИП сечением 6-35 мм ²	шт.	116	-
30.	Защитный колпачок для изоляции и герметизации концов жил провода СИП сечением 25-150 мм ²	шт.	30	-
31.	Металлическая лента из нержавеющей стали шириной 20 мм для крепления анкерных и подвесных кронштейнов на опорах	м	174	-
32.	Заземляющий проводник ЗП-6 (L=2,0 м) (ГОСТ 103-76, ГОСТ 2590-88)	шт.	43	-
33.	Зажим плащечный ПС-1-1А (ГОСТ 13276-79)	шт.	38	-
34.	Краска МЛ-165 (ГОСТ 12034-77)	кг.	0,5	-
35.	Сталь стержневая d-16мм (ГОСТ 2590-2006)	кг	64	-
36.	Сталь стержневая d-10мм (ГОСТ 2590-2006)	кг	8,3	-
37.	ПГС	м ³	7,6	-
38.	Электроды сварочные (ГОСТ 9466-75, ГОСТ 9467-75)	кг	0,7	-
39.	УЗПН типа LVA-450-4 в комплекте (ТУ 3414-011-15207362-2006; ГОСТ Р 51992-2011)	шт.	18	-

ВЛ-0,4 кВ п.Архара от ТП № 9

40.	Неудовлетворительное состояние ВЛ (загнивание деревянных стоек опор выше нормы, разрушение ж/б приставок (бетона), оголение металла и его коррозия, неизолированный провод марки А, АС имеет многочисленные скрутки и оплавления от сжёлстов).	1 опор а	4	Демонтаж опор деревянных ВЛ 0,38 кВ с приставками одностоечных от ТП № 9 ф № 5-2/4, 2/6, 2/5а, 6/1.
		1 опор а	25	Демонтаж опор деревянных ВЛ 0,38 кВ без приставок одностоечных от ТП № 9 ф № 5-2/1, 2/2, 2/3, 2/3/1, 2/3/2, 2/5, 2/7, 2/1а, 2/2а, 2/3а, 2/6а, 5/1, 5/2, 6/1/1, 7, 7/1а, 7/1, 7/2, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 15.
		1 опор а	2	Демонтаж опор железобетонный ВЛ 0,38 кВ без приставок одностоечных от ТП № 9 ф № 7/3, 14.
		1 опор а	1	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ без приставок одностоечных с одним подкосом от ТП № 9 ф № 5-2/8.
		1 ответ влен ие	48	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 2
		1 опор а	48	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ, в т.ч.: в два провода- 39 опор; в три провода – 3 опоры; в четыре провода- 6 опор; с учётом переходов-11 шт., в т.ч.: в три провода – 1 шт. в четыре провода-2 шт.
		1 шт.	48	Демонтаж счетчиков РИМ однофазных
		1 опор а	15	Установка железобетонных опор одностоечных П23- от ТП № 9 ф № 5-

			2/2, 2/3, 3/1, 5, 5/2, 5/1/1, 6/1, 7/1, 7/2, 7/3, 9, 10/2, 10/3, 11, 12. При производстве работ в усложненных условиях: в скальных грунтах.
	I опор а	12	Установка железобетонных опор одностоечных с одним подкосом А23-от ТП № 9 ф № 5-2/4, 5/1, 6, 6/2, 7/4, 8, 10, 10/1, 10/4, 13, 14, 15. При производстве работ в усложненных условиях: в скальных грунтах.
	I опор а	2	Установка железобетонных опор одностоечных с двумя подкосами УА23 - от ТП № 9 ф № 5-2/1, 7. При производстве работ в усложненных условиях: в скальных грунтах.
	I опор а	1	Установка подкоса к существующей опоре от ТП № 9 ф № 5-3. При производстве работ в усложненных условиях: в скальных грунтах.
	I зазем литель ь	16	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину 3 м
	100 м3 грунт а	0,024	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной 0,5 м без креплений с откосами, группа грунтов 2
	10 м шин зазем лени я	1,6	Устройство заземления опор (горизонтальное)
	100 м3 грунт а	0,024	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 2
	I опор а	46	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе одностоечных железобетонных опор
	I опор а	15	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе материалов оснастки сложных опор
	I опор а	14	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор
	I ответ влен ие	50	Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям с помощью механизмов, в т.ч.: однофазных-50 шт.

		км.	1,177	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов с учётом переходов - 9 шт., в т.ч.: от ТП № 9 ф.5 1-14, 2-2/4, 10-10/4, 7-7/4 - СИП2 (3*50+1*54,6+1*16)-0,871 км., от ТП № 9 ф.5 6-6/2, 5-5/2, 5/1-5/1/1, 10/1-10/1/1- СИП2 (3*50+1*54,6)-0,23 км.; от ТП № 9 ф.5 14-15- СИП4 (2*16)-0,038 км.; от ТП № 9 ф.5 3-3/1- СИП4 (4*16)-0,038 км.
		шт.	4	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением до 70 мм ² в ТП
		шт.	5	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением до 35 мм ² в ТП
		1 шт.	48	Монтаж счетчиков РИМ однофазных - б/у
		шт.	6	Установка УЗПН типа LVA-450-4 на опорах № 1, 2/4, 6/2, 7/4, 15, 10/4.

Материалы:

41.	Стойка СВ 95-3 (ТУ-5863-00700113557-94)	шт.	45	Предоставляет заказчик по договору купли-продажи
42.	Стойка СВ 105-5, ТУ-5863-00700113557-94	шт.	1	
43.	Провод СИП4 (2*16) (ГОСТ 31946-2012)	км.	1,29	
44.	Провод СИП4 (4*16) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,04	
45.	Провод СИП2 (3*50+1*54,6) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,24	
46.	Провод СИП2 (3*50+1*54,6+1*16) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,91	
47.	Кронштейн У-1 (узел крепления подкоса) (3.407.1-136)	шт.	1	-
48.	Кронштейн У-3 (узел крепления подкоса) (3.407.1-136)	шт.	16	-
49.	Комплект промежуточной подвески (кронштейн и поддерживающий зажим) для подвески на промежуточной опоре провода СИП2 сечением нулевой несущей жилы 54,6 мм ²	шт.	20	-
50.	Анкерный кронштейн для крепления одного или двух анкерных зажимов на опоре для магистрального провода СИП2 сечением нулевой несущей жилы 54,6 мм ²	шт.	22	-
51.	Анкерный клиновой зажим для крепления изолированной нулевой несущей жилы провода СИП2 сечением 54,6 мм ²	шт.	23	-
52.	Анкерный кронштейн для крепления анкерных зажимов для ответвления провода СИП4 от	шт.	100	-

	магистралей к вводам			
53.	Болт анкерный М10 с гайкой	шт.	50	-
54.	Анкерный клиновой зажим для концевой крепления провода ответвления СИП4 от магистралей к вводам	шт.	104	-
55.	Скрепа для фиксации ленты из нержавеющей стали на промежуточных опорах	шт.	82	-
56.	Бугель для фиксации ленты из нержавеющей стали на анкерных опорах	шт.	56	-
57.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 25-150 мм ² с жилами ответвлений сечением 25-120 мм ²	шт.	32	-
58.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 6-95 мм ² с жилами ответвлений сечением 1,5-10 мм ²	шт.	110	-
59.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 35-150 мм ² с жилами ответвлений сечением 4-35 мм ²	шт.	158	-
60.	Зажим ответвительный для подключения защитного заземления к проводу СИП	шт.	38	-
61.	Зажим ответвительный влагозащищённый (1 ответвление) с отдельной затяжкой болтов для соединения магистрального провода СИП сечением 35-95 мм ² с заземляющим спуском нулевой жилы сечением 4-54 мм ²	шт.	32	-
62.	Плассечный зажим из алюминиевого сплава для соединения неизолированных алюминиевых или стальных проводов	шт.	32	-
63.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 16 мм ² с электрооборудованием	шт.	1	-
64.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 50 мм ² с электрооборудованием	шт.	3	-
65.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 54 мм ² с электрооборудованием	шт.	1	-
66.	Стяжной ремешок длиной 255 мм для стяжки пучка провода СИП	шт.	358	-
67.	Защитный колпачок для изоляции и герметизации концов жил провода СИП сечением 6-35 мм ²	шт.	100	-
68.	Защитный колпачок для изоляции и герметизации концов жил провода СИП сечением 25-150 мм ²	шт.	38	-
69.	Металлическая лента из нержавеющей стали шириной 20 мм для крепления анкерных и подвесных кронштейнов на опорах	м	138	-
70.	Заземляющий проводник ЗП-6 (L=2,0 м) (ГОСТ	шт.	32	-

	103-76, ГОСТ 2590-88)			
71.	Заземляющий проводник ЗП1 (L=2,0 м) (3.407.1-143.8)	шт.	1	-
72.	Зажим плашечный ПС-1-1А (ГОСТ 13276-79)	шт.	22	-
73.	Краска МЛ-165 (ГОСТ 12034-77)	кг.	0,6	-
74.	Сталь стержневая d-16мм (ГОСТ 2590-2006)	кг	73,5	-
75.	Сталь стержневая d-10мм (ГОСТ 2590-2006)	кг	9,6	-
76.	ПГС	м ³	9,2	-
77.	Электроды сварочные (ГОСТ 9466-75, ГОСТ 9467-75)	кг	0,8	-
78.	Герметичный изолированный прокалывающий зажим для изолированных алюминиевых или медных проводников сечением 16-95 мм ² с жилами ответвлений сечением 6-50 мм ²	шт.	48	-
79.	УЗПН типа LVA-450-4 в комплекте (ТУ 3414-011-15207362-2006; ГОСТ Р 51992-2011)	шт	6	-

Транспортная схема

1.	г.Благовещенск – п.Архара	км	250	-
2.	п.Новобурейский-п.Архара	км	130	-
3.	база Архаринского участка - объект	км	3	-

Погрузо-разгрузочные работы

	Перевозка демонтированных материалов и оборудования выполняется подрядчиком самостоятельно на расстоянии 3 км на базу Архаринского участка Архаринского РЭС
--	---

Примечание

1.	Заземление опор ВЛИ 0,4 кВ необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407-150 и ПУЭ (7 издание) гл. 1.7; 2.4
2.	Закрепление опор в грунте необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом РОСЭП Шифр 25.0017
3.	Монтажные работы по ВЛИ-0,4 кВ выполнять в соответствии с типовым проектом ОАО «РОСЭП» Шифр 25.0017
4.	Для выполнения работ применять песчано-гравийную смесь природную, фракция гравия 10-70 мм в количестве 40% от общей массы (ГОСТ 23735-2014). Засыпка пазух котлованов и трамбовка осуществляется при установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,2 м ³ под одну стойку.
5.	Работы производятся в охранной зоне ВЛ, проходящей по населённой местности

Председатель комиссии:

Члены комиссии:

Главный инженер
(должность)

Начальник АРЭС
(должность)

Начальник ПТС
(должность)

Начальник СЛ
(должность)

Начальник СТЭ
(должность)

(подпись)

(подпись)

(подпись)

(подпись)

(подпись)

Д.Н. Рыбников

(расшифровка подписи)

Ю.Л. Лукьянчук

(расшифровка подписи)

Т.В. Бурнос

(расшифровка подписи)

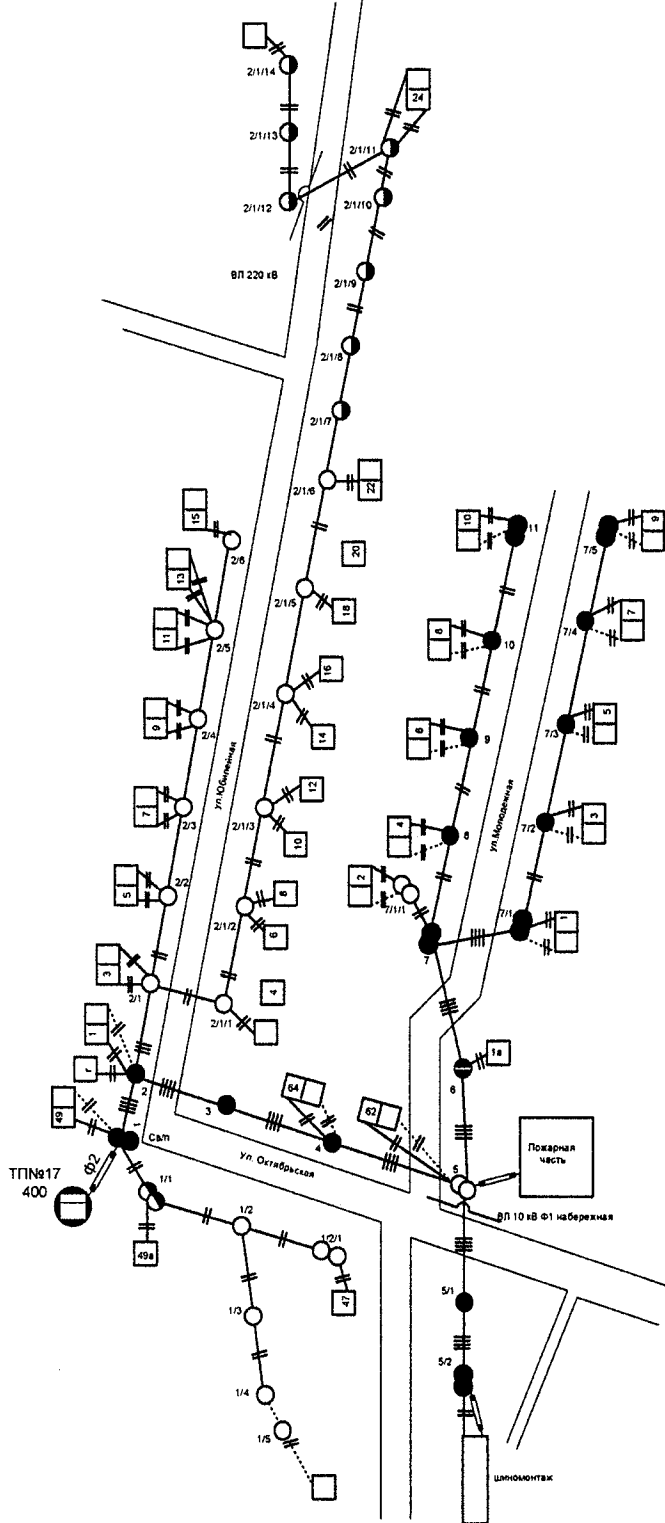
Е.В. Хасанова

(расшифровка подписи)

П.М.Норяк

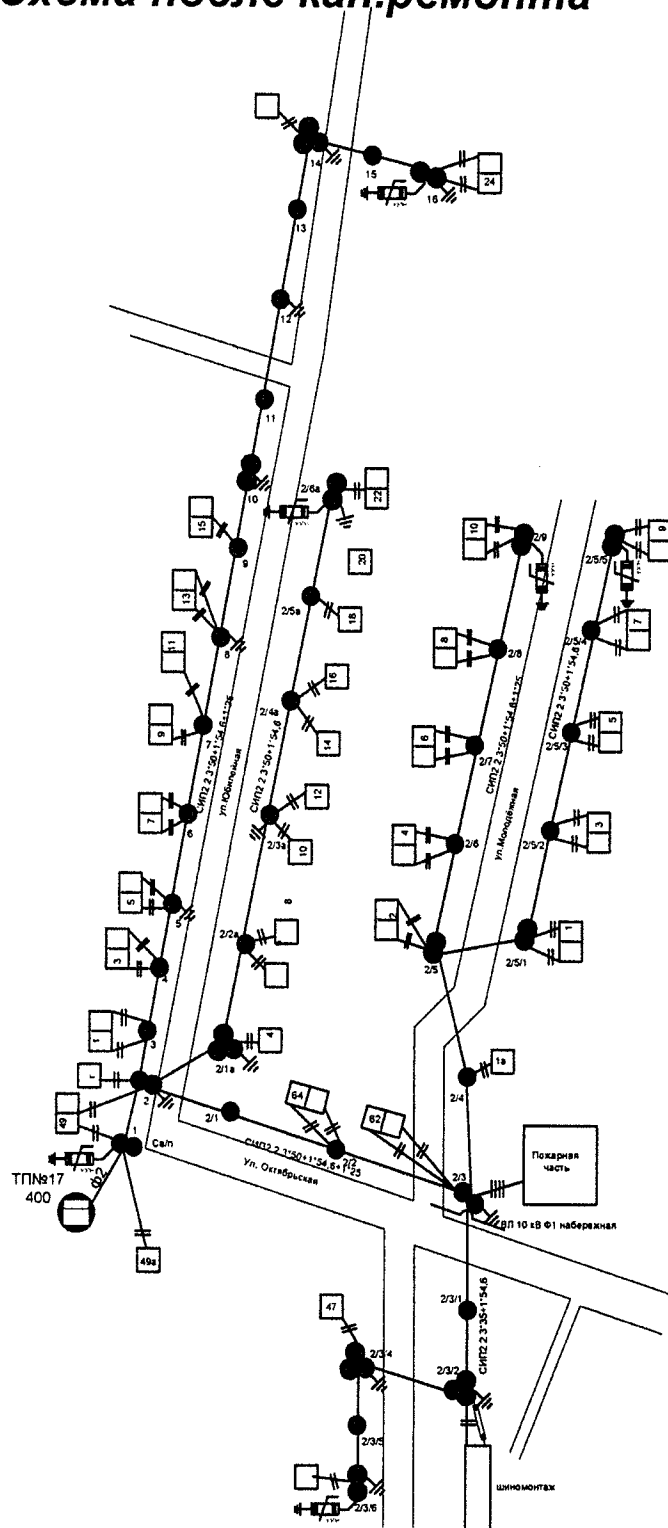
(расшифровка подписи)

Схема до кап.ремонта



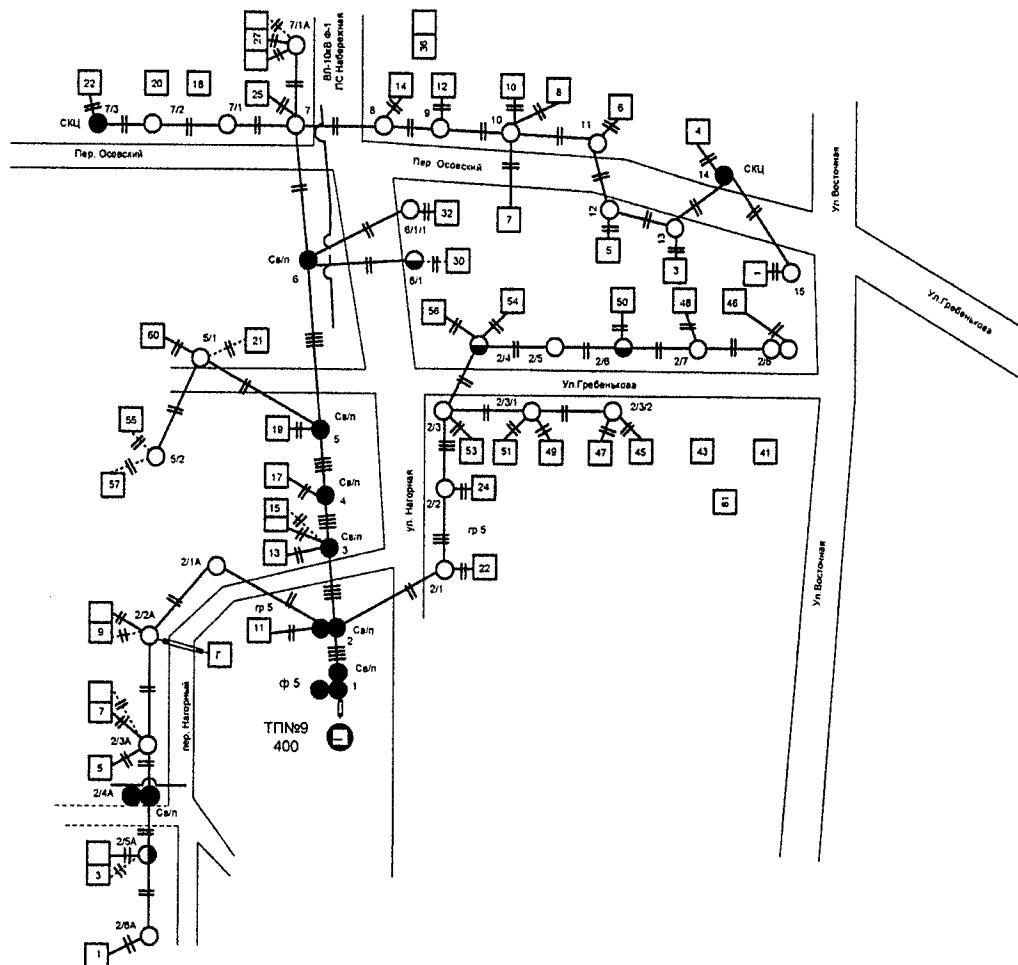
АО «ДРСК»					Поопорная схема ВЛ-0,4 кВ п.Архара от ТП № 17			
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Распределительные сети 0,4 кВ	Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок
Утвердил	Гл. инженер СП ВЭС	Д.Н. Рыбников						
Согласовано	Начальник СП	Е.В. Хасанова					СП ВЭС АРЭС	АСУ
Проверил	Начальник АРЭС	Ю.Л. Лукиячук					филиал АО «ДРСК» «Амурские электрические сети»	
Выполнил	Мастер АСУ	Е.Н. Зацепин						

Схема после кап.ремонта



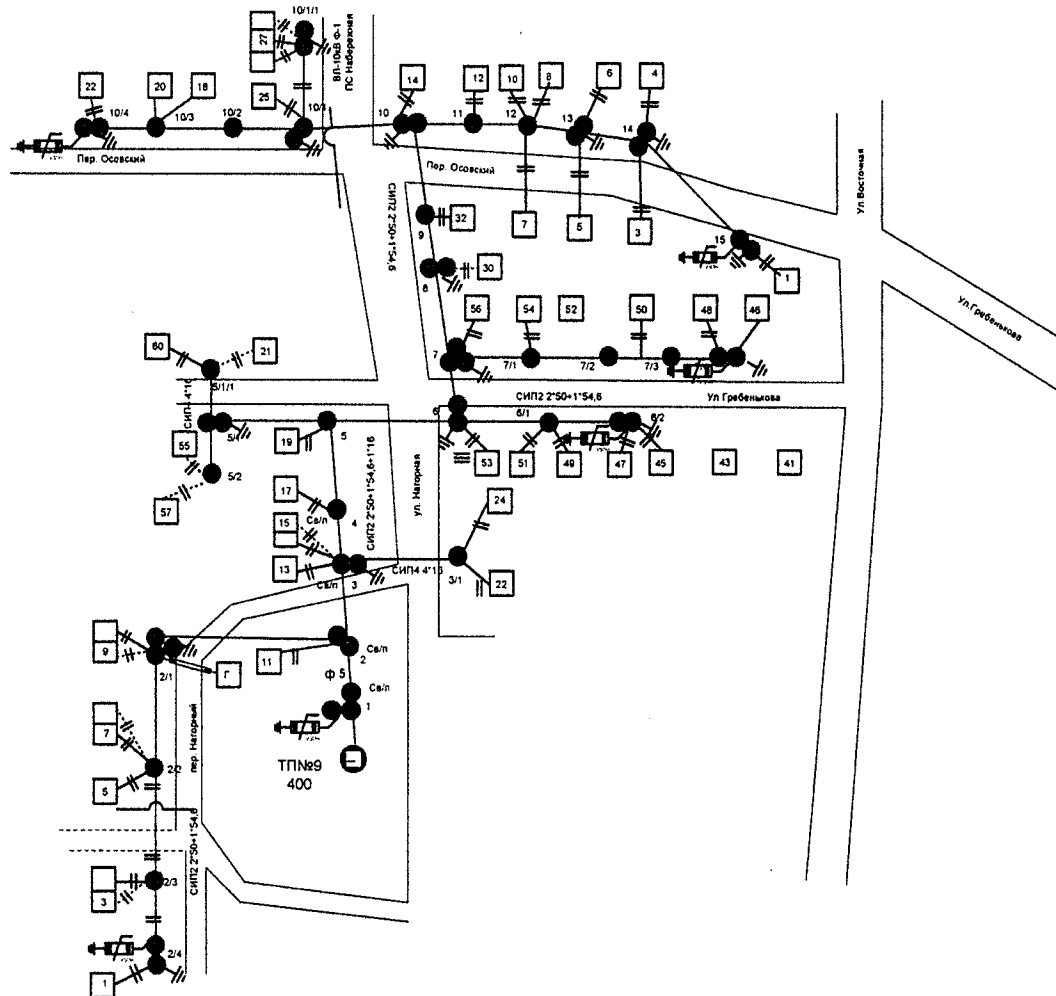
АО «ДРСК»					Поопорная схема ВЛ-0,4 кВ п.Архара от ТП № 17			
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Распределительные сети 0,4 кВ	Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок
Утвердил	Гл. инженер СП ВЭС	Д.Н. Рыбников					СП ВЭС АРЭС	АСУ
Согласовано	Начальник СЛ	Е.В. Хасанова						
Проверил	Начальник АРЭС	Ю.Л. Лукьянчук				филиал АО «ДРСК» «Амурские электрические сети»		
Выполнил	Мастер АСУ	Е.Н. Завягин						

Схема до кап.ремонта



АО «ДРСК»					Поопорная схема ВЛ-0,4 кВ п.Архара от ТП № 9			
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Распределительные сети 0,4 кВ	Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок
Утвердил	Гл. инженер СП ВЭС	Д.Н. Рыбников						
Согласовано	Начальник СЛ	Е.В. Хасанова					СП ВЭС АРЭС	АСУ
Проверил	Начальник АРЭС	Ю.Л. Лукьянчук				филиал АО «ДРСК» «Амурские электрические сети»		
Выполнил	Мастер АСУ	Е.Н. Зацепин						

Схема после кап.ремонта



АО «ДРСК»					Поопорная схема ВЛ-0,4 кВ п.Архара от ТП № 9			
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Распределительные сети 0,4 кВ	Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок
Утвердил	Гл. инженер СП ВЭС	Д.Н. Рыбников					СП ВЭС АРЭС	АСУ
Согласовано	Начальник СЛ	Е.В. Хасанова						
Проверил	Начальник АРЭС	Ю.Л. Лукьянчук						
Выполнил	Мастер АСУ	Е.Н. Зацепин				филиал АО «ДРСК» «Амурские электрические сети»		

Приложение Ж

Приложение № 1-6/9

к Приказу "Об учетной политике ОАО "ДРСК"

Утверждаю»

Директор СП «ВЭС»

(должность)

В.В.Маркин

(подпись) (расшифровка подписи)

« 14 » 12 2017 г.

Организация АО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Восточные электрические сети»

Объект: ВЛ 0,4 КВ ОТВАЖНОЕ инв.№VS0003151

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,4 кВ с.Отважное, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Неудовлетворительное состояние ВЛ (загнивание деревянных стоек опор выше нормы, разрушение ж/б приставок (бетона), оголение металла и его коррозия, неизолированный провод марки А, АС имеет многочисленные скрутки и оплавления от сжестов).	1 опора	18	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ с приставками одностоечных от ТП № 987 ф.1-1/2/3, 1/10, 2, 3, 4, 5, 18, 9, 9/1, 10, 11/1, 12, 12/1а, 12/1, 12/2, 13, 14, 16.
		1 опора	7	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ с приставками одностоечных с одним подкосом от ТП № 987 ф.1-11, 12/2а, 1/2/6, 1/9, 12/3, 15, 19.
		1 ответвление	22	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 2
		1 ответвление	1	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 4
		шт.	36	Демонтаж траверс на опорах № 1, 1/1, 1/2, 1/2/1, 1/2/2, 1/2/4, 1/2/5, 1/3, 1/3/1, 1/4 -1/8, 7,8.
		шт.	2	Демонтаж светильников на опоре № 1/2/6, 14.
		1 опора	43	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ, в т.ч.: в два провода- 8 опор; в три провода – 7 опор; в пять проводов- 28 опор; с учётом переходов-4 шт., в т.ч.: в два провода – 3 шт. в четыре провода-1 шт.

		1 опора	17	Установка железобетонных опор одностоечных П23 - от ТП № 987 ф.1-3/3а, 3/7, 4, 5, 6, 8, 8/1, 9, 10/1, 11, 11/1, 11/2, 11/1а, 11/2а, 12, 13, 15.
		1 опора	4	Установка железобетонных опор одностоечных с одним подкосом А23 от ТП № 987 ф.1-3/6а, 3/8, 10, 11/3.
		1 опора	1	Установка железобетонных опор одностоечных с двумя подкосами УА23 от ТП № 987 ф.1-14.
		1 опора	2	Установка подкоса к существующей опоре от ТП № 987 ф.1-1, 3/1.
		1 заземлитель	8	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину 3 м
		100 м3 грунта	0,012	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной 0,5 м без креплений с откосами, группа грунтов 2
		10 м шин заземления	1,2	Устройство заземления опор (горизонтальное)
		100 м3 грунта	0,012	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 2
		1 опора	30	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе одностоечных железобетонных опор
		1 опора	7	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе материалов оснастки сложных опор
		1 опора	17	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор
		1 ответвление	29	Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям с помощью механизмов, в т.ч.: однофазных-28 шт.; трёхфазных-1 шт.
		км.	1,638	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов с учётом переходов - 2 шт., в т.ч.: от ТП № 987 ф.1-1-16,3-3/6а, 7-7/2-СИП2 (3*50+1*54,6+1*16)-0,809 км., от ТП № 987 ф.1-3/1-3/8-СИП2 (3*50+1*54,6)-0,3 км., от ТП № 987 ф.1-12-12/3-СИП2 (3*35+1*54,6)-0,126 км., от ТП № 987 ф.1-3/1-3/1/1, 8-8/1, 10-10/1, 11-11/2а-СИП4 (2*16)-0,403 км.
		шт.	4	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением до 70

				мм2 в ТП
		шт.	1	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением до 35 мм2 в ТП
		шт.	2	Монтаж светильников -б/у на опоре № 1/2/6, 14.
Материалы:				
1.	Стойка СВ 95-3 (ТУ-5863-00700113557-94)	шт.	30	Предостав ляет заказчик по договору купли- продажи
2.	Провод СИП4 (2*16) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,985	
3.	Провод СИП4 (4*16) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,02	
4.	Провод СИП2 (3*35+1*54,6) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,132	
5.	Провод СИП2 (3*50+1*54,6) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,31	
6.	Провод СИП2 (3*50+1*54,6+1*16) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,845	
7.	Кронштейн У-3 (узел крепления подкоса) (3.407.1-136)	шт.	8	-
8.	Комплект промежуточной подвески (кронштейн и поддерживающий зажим) для подвески на промежуточной опоре провода СИП2 сечением нулевой несущей жилы 54,6 мм2	шт.	27	-
9.	Анкерный кронштейн для крепления одного или двух анкерных зажимов на опоре для магистрального провода СИП2 сечением нулевой несущей жилы 54,6 мм2	шт.	16	-
10.	Анкерный клиновой зажим для крепления изолированной нулевой несущей жилы провода СИП2 сечением 54,6 мм2	шт.	17	-
11.	Анкерный кронштейн для крепления анкерных зажимов для ответвления провода СИП4 от магистрали к вводам	шт.	58	-
12.	Болт анкерный М10 с гайкой	шт.	29	-
13.	Анкерный клиновой зажим для концевое крепление провода ответвления СИП4 от магистрали к вводам	шт.	84	-
14.	Скрепа для фиксации ленты из нержавеющей стали на промежуточных опорах	шт.	109	-
15.	Бугель для фиксации ленты из нержавеющей стали на анкерных опорах	шт.	32	-
16.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 25-150 мм2 с жилами ответвлений сечением 25-120 мм2	шт.	20	-
17.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 6-95 мм2 с жилами ответвлений сечением 1,5-10 мм2	шт.	65	-
18.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 35-150	шт.	60	-

	мм2 с жилами ответвлений сечением 4-35 мм2			
19.	Зажим ответвительный для подключения защитного заземления к проводу СИП	шт.	28	-
20.	Зажим ответвительный влагозащищённый (1 ответвление) с раздельной затяжкой болтов для соединения магистрального провода СИП сечением 35-95 мм2 с заземляющим спуском нулевой жилы сечением 4-54 мм2	шт.	35	-
21.	Плашечный зажим из алюминиевого сплава для соединения неизолированных алюминиевых или стальных проводов	шт.	13	-
22.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 16 мм ² с электрооборудованием	шт.	1	-
23.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 50 мм2 с электрооборудованием	шт.	3	-
24.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 54 мм2 с электрооборудованием	шт.	1	-
25.	Стяжной ремешок длиной 255 мм для стяжки пучка провода СИП	шт.	115	-
26.	Защитный колпачок для изоляции и герметизации концов жил провода СИП сечением 6-35 мм ²	шт.	63	-
27.	Защитный колпачок для изоляции и герметизации концов жил провода СИП сечением 25-150 мм ²	шт.	20	-
28.	Металлическая лента из нержавеющей стали шириной 20 мм для крепления анкерных и подвесных кронштейнов на опорах	м	141	-
29.	Заземляющий проводник ЗП-6 (L=2,0 м) (ГОСТ 103-76, ГОСТ 2590-88)	шт.	8	-
30.	Зажим плашечный ПС-1-1А (ГОСТ 13276-79)	шт.	8	-
31.	Краска МЛ-165 (ГОСТ 12034-77)	кг.	1,1	-
32.	Сталь стержневая d-16мм (ГОСТ 2590-2006)	кг	38	-
33.	Сталь стержневая d-10мм (ГОСТ 2590-2006)	кг	5	-
34.	ПГС	м ³	6	-
35.	Электроды сварочные (ГОСТ 9466-75, ГОСТ 9467-75)	кг	0,4	-

Транспортная схема

1.	г.Благовещенск – с.Отважное	км	270	-
2.	п.Новобурейский-с.Отважное	км	110	-
3.	база Богучанского участка - объект	км	1	-

Погрузо-разгрузочные работы

	Перевозка демонтированных материалов и оборудования выполняется подрядчиком самостоятельно на расстоянии 1 км на базу Богучанского участка Архаринского РЭС			
--	---	--	--	--

Примечание	
1.	Заземление опор ВЛИ 0,4 кВ необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407-150 и ПУЭ (7 издание) гл. 1.7; 2.4
2.	Закрепление опор в грунте необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом РОСЭП Шифр 25.0017
3.	Монтажные работы по ВЛИ-0,4 кВ выполнять в соответствии с типовым проектом ОАО «РОСЭП» Шифр 25.0017
4.	Для выполнения работ применять песчано-гравийную смесь природную, фракция гравия 10-70 мм в количестве 40% от общей массы (ГОСТ 23735-2014). Засыпка пазух котлованов и трамбовка осуществляется при установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,2 м ³ под одну стойку.
5.	Работы производятся в охранной зоне ВЛ, проходящей по населённой местности

Председатель комиссии:

Главный инженер
(должность)


(подпись)

Д.Н. Рыбников
(расшифровка подписи)

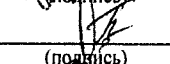
Члены комиссии:

Начальник АРЭС
(должность)


(подпись)

Ю.Л. Лукьянчук
(расшифровка подписи)

Начальник ПТС
(должность)


(подпись)

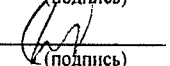
Т.В. Бурнос
(расшифровка подписи)

Начальник СЛ
(должность)


(подпись)

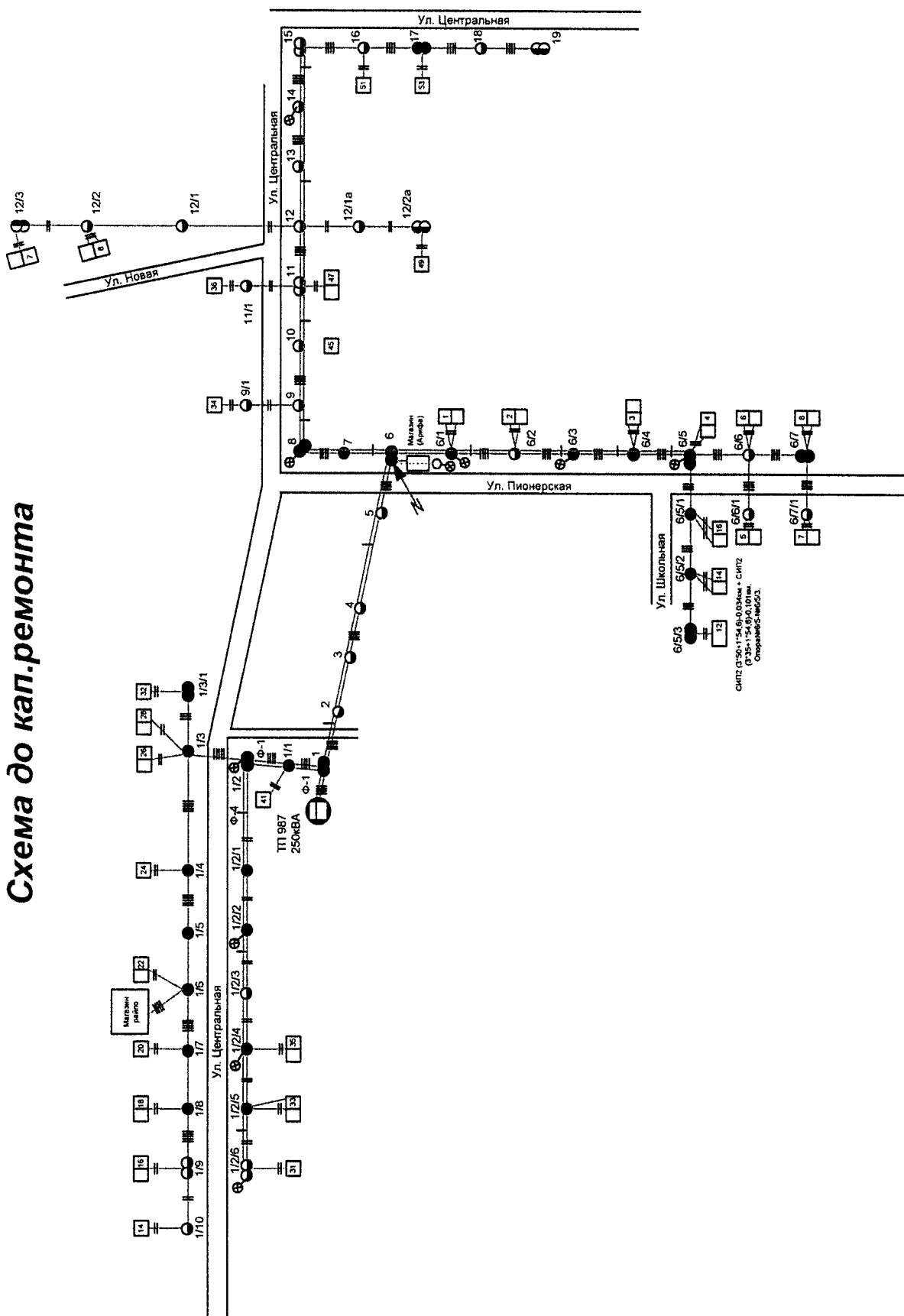
Е.В. Хасанова
(расшифровка подписи)

Начальник СТЭ
(должность)

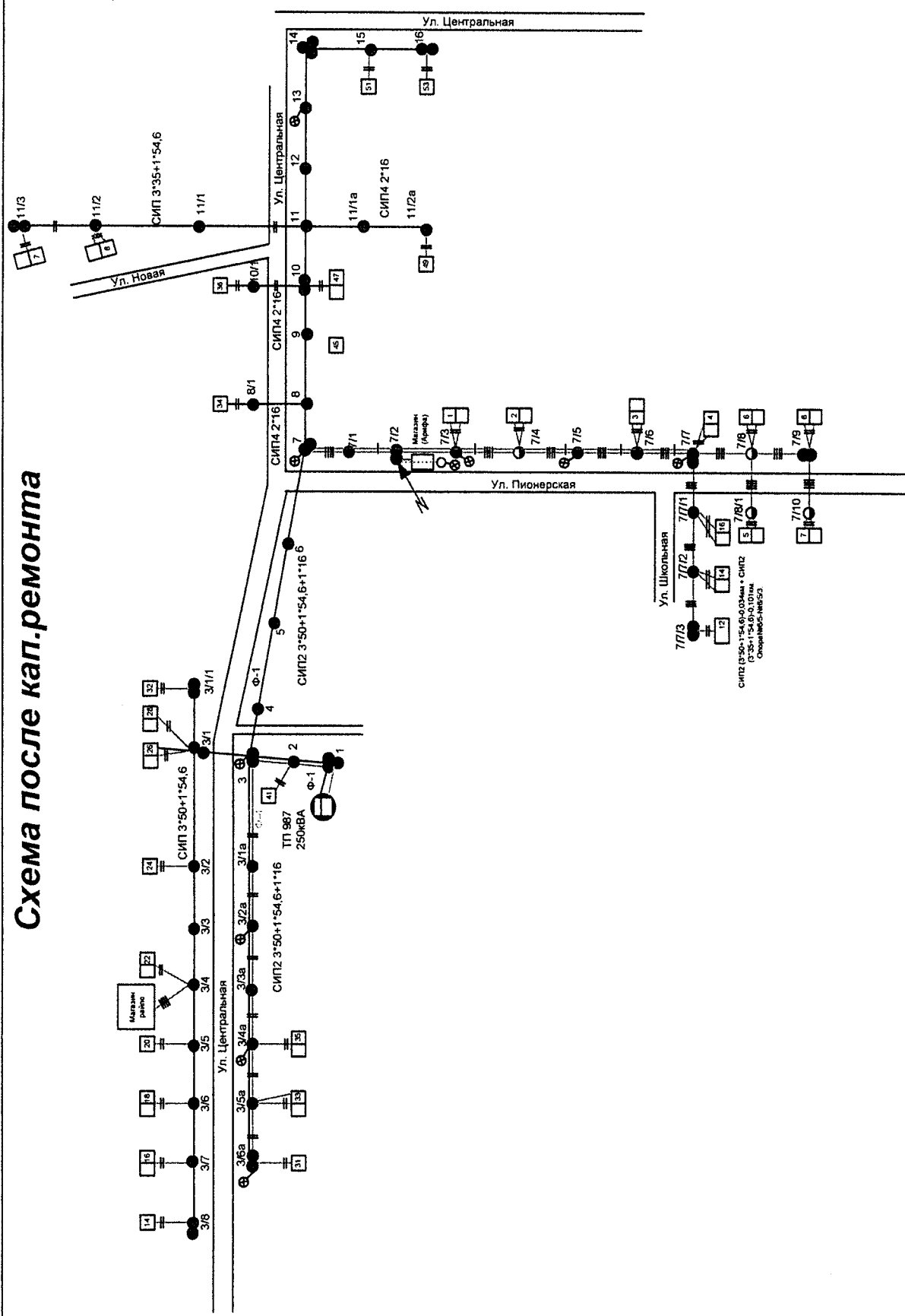

(подпись)

П.М.Норяк
(расшифровка подписи)

Схема до кап.ремонта



11/3



Приложение Ж

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

Утверждаю»

Директор СП «ВЭС»

(должность)

В.В.Маркин

(подпись) (расшифровка подписи)

«14» 12 2017 г.

Организация АО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Восточные электрические сети»

Объект: ВЛ - 0,4 кВ ст. Татакан инв.№ AS0005070

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,4 кВ ст.Татакан, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Неудовлетворительное состояние ВЛ (загнивание деревянных стоек опор выше нормы, разрушение ж/б приставок (бетона), оголение металла и его коррозия, неизолированный провод марки А, АС имеет многочисленные скрутки и оплавления от сжестов).	1 опора	10	Демонтаж опор деревянных ВЛ 0,38 кВ с приставками одностоечных от КТП ДПР № 10, 11, 12, 13, 14, 18, 19, 20, 1/18, 1/19.
		1 опора	13	Демонтаж опор железобетонных (СКЦ) ВЛ 0,38 кВ без приставок одностоечных от КТП ДПР № 2, 4, 5, 7, 8, 6/2, 6/3, 6/4, 1/4, 1/5, 1/8, 1/10/4, 1/10/2/2.
		1 опора	1	Демонтаж опор деревянных ВЛ 0,38 кВ без приставок одностоечных от КТП ДПР № 4/1.
		1 опора	6	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ с приставками одностоечных с одним подкосом от КТП ДПР № 9,15 16, 17, 21, 1/20.
		1 опора	2	Демонтаж опор железобетонных (СКЦ) ВЛ 0,38 кВ без приставок одностоечных с одним подкосом от КТП ДПР № 3,6.
		1 опора	11	Демонтаж деревянных подкосов от КТП ДПР № 1/1, 1/3, 1/7, 1/10, 1/10/1, 1/10/2, 1/11, 1/12, 1/12/1, 1/12/2, 1/12/3.
		1 ответвление	28	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 2

	1 опора	64	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ, в т.ч.: в два провода- 37 опор; в четыре провода- 27 опор; с учётом переходов-2 шт., в т.ч.: в два провода – 1 шт. в четыре провода-1 шт.
	га	0,3	Расчистка площадей от кустарника и мелколесья вручную при редкой поросли
	1 опора	21	Установка железобетонных опор одностоечных П23 от КТП ДПР № 2, 4, 4/1, 5, 6/2, 6/3, 6/3/1, 7/1, 7/2, 7/3, 7/5, 7/6, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 1/8, 1/18, 1/19.
	1 опора	9	Установка железобетонных опор одностоечных с одним подкосом А23 от КТП ДПР № 3, 6, 7, 7/4, 7/7, 14, 1/5, 1/10/2/2, 1/20.
	1 опора	15	Установка подкоса к существующей опоре от КТП ДПР № 6/4, 1/1, 1/3, 1/4, 1/7, 1/10, 1/10/1, 1/10/2, 1/10/4, 1/11, 1/12, 1/12/1, 1/12/2, 1/12/3, 1/12/4,
	1 заземлитель	23	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину 3 м
	100 м3 грунта	0,0345	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной 0,5 м без креплений с откосами, группа грунтов 2
	10 м шин заземления	3,45	Устройство заземления опор (горизонтальное)
	100 м3 грунта	0,0345	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 2
	1 опора	54	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе одностоечных железобетонных опор
	1 опора	24	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе материалов оснастки сложных опор
	1 опора	21	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор
	1 ответвление	39	Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям с помощью механизмов, в т.ч.: однофазных-39 шт.
	км.	2,431	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов с учётом переходов-2 шт., в т.ч.: от КТП ДПР № 1-14, 7-7/7, 1-1/20 - СИП2 (3*50+1*54,6+1*16)-1,531 км.; от КТП ДПР № 1/10-1/10/5-

				СИП2 (1*16+1*25)-0,19 км.; от КТП ДПР № -6-6/4, 1-1/12/4- СИП2 (3*35+1*54,6)-0,306 км.; от КТП ДПР № 4-4/1, 7-7/1а, 6/3-6/3/1, 6/4-6/5,1/10/2-1/10/2/2, 1/12/1-1/12/1/1, 1/12/3-1/12/3/1,1/17-1/17/1, 1/17- 1/17/1а- СИП4 (2*16)-0,404 км.
		шт.	4	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением до 70 мм ² в ТП
		шт.	1	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением до 35 мм ² в ТП
		1 шт.	2	Монтаж оттяжек опоры КТП ДПР № 1/13, 1/17.
		шт.	15	Установка УЗПН типа LVA-450-4 на опоре № 1, 6/4, 7/7, 14, 1/20.

Материалы:

1.	Стойка СВ 95-3 (ТУ-5863-00700113557-94)	шт.	54	Предостав ляет заказчик по договору купли- продажи
2.	Провод СИП4 (2*16) (ГОСТ 31946-2012)	км.	1,395	
3.	Провод СИП2 (3*16+1*25) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,2	
4.	Провод СИП2 (3*35+1*54,6) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,32	
5.	Провод СИП2 3*50+1*54,6+1*16 (ГОСТ 31946-2012)	км.	1,6	
6.	Кронштейн У-3 (узел крепления подкоса) (3.407.1-136)	шт.	24	-
7.	Комплект промежуточной подвески (кронштейн и поддерживающий зажим) для подвески на промежуточной опоре провода СИП2 сечением нулевой несущей жилы 54,6 мм ²	шт.	39	-
8.	Анкерный кронштейн для крепления одного или двух анкерных зажимов на опоре для магистрального провода СИП2 сечением нулевой несущей жилы 54,6 мм ²	шт.	34	-
9.	Анкерный клиновой зажим для крепления изолированной нулевой несущей жилы провода СИП2 сечением 54,6 мм ²	шт.	35	-
10.	Анкерный кронштейн для крепления анкерных зажимов для ответвления провода СИП4 от магистрали к вводам	шт.	78	-
11.	Болт анкерный М10 с гайкой	шт.	39	-
12.	Анкерный клиновой зажим для концевое крепление провода ответвления СИП4 от магистрали к вводам	шт.	102	-
13.	Скрепа для фиксации ленты из нержавеющей стали на промежуточных опорах	шт.	121	-
14.	Бугель для фиксации ленты из нержавеющей	шт.	88	-

	стали на анкерных опорах			
15.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 25-150 мм ² с жилами ответвлений сечением 25-120 мм ²	шт.	40	-
16.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 6-95 мм ² с жилами ответвлений сечением 1,5-10 мм ²	шт.	103	-
17.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 35-150 мм ² с жилами ответвлений сечением 4-35 мм ²	шт.	102	-
18.	Зажим ответвительный для подключения защитного заземления к проводу СИП	шт.	27	-
19.	Зажим ответвительный влагозащищённый (1 ответвление) с раздельной затяжкой болтов для соединения магистрального провода СИП сечением 35-95 мм ² с заземляющим спуском нулевой жилы сечением 4-54 мм ²	шт.	54	-
20.	Плащечный зажим из алюминиевого сплава для соединения неизолированных алюминиевых или стальных проводов	шт.	54	-
21.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 16 мм ² с электрооборудованием	шт.	1	-
22.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 50 мм ² с электрооборудованием	шт.	3	-
23.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 54 мм ² с электрооборудованием	шт.	1	-
24.	Стяжной ремешок длиной 255 мм для стяжки пучка провода СИП	шт.	377	-
25.	Защитный колпачок для изоляции и герметизации концов жил провода СИП сечением 6-35 мм ²	шт.	78	-
26.	Защитный колпачок для изоляции и герметизации концов жил провода СИП сечением 25-150 мм ²	шт.	27	-
27.	Металлическая лента из нержавеющей стали шириной 20 мм для крепления анкерных и подвесных кронштейнов на опорах	м	209	-
28.	Заземляющий проводник ЗП-6 (L=2,0 м) (ГОСТ 103-76, ГОСТ 2590-88)	шт.	54	-
29.	Зажим плащечный ПС-1-1А (ГОСТ 13276-79)	шт.	23	-
30.	Краска МЛ-165 (ГОСТ 12034-77)	кг.	0,9	-
31.	Сталь стержневая d-16мм (ГОСТ 2590-2006)	кг	106,7	-
32.	Сталь стержневая d-10мм (ГОСТ 2590-2006)	кг	13,9	-
33.	ПГС	м ³	10,8	-
34.	Электроды сварочные (ГОСТ 9466-75, ГОСТ	кг	1,1	-

	9467-75)			
35.	Проволока стальная катанная, д-6,5 мм ст3сп-пс, ГОСТ 30136	кг	4,4	-
36.	УЗПН типа LVA-450-4 в комплекте (ТУ 3414-011-15207362-2006; ГОСТ Р 51992-2011)	шт.	16	-
Транспортная схема				
	г.Благовещенск – ст.Татакан	км	280	-
	п.Новобурейский-ст.Татакан	км	80	-
	база Богучанского участка - объект	км	7	-
Погрузо-разгрузочные работы				
	Перевозка демонтированных материалов и оборудования выполняется подрядчиком самостоятельно на расстоянии 7 км на базу Богучанского участка Архаринского РЭС			
Примечание				
1.	Заземление опор ВЛИ 0,4 кВ необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407-150 и ПУЭ (7 издание) гл. 1.7; 2.4			
2.	Закрепление опор в грунте необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом РОСЭП Шифр 25.0017			
3.	Монтажные работы по ВЛИ-0,4 кВ выполнять в соответствии с типовым проектом ОАО «РОСЭП» Шифр 25.0017			
4.	Для выполнения работ применять песчано-гравийную смесь природную, фракция гравия 10-70 мм в количестве 40% от общей массы (ГОСТ 23735-2014). Засыпка пазух котлованов и трамбовка осуществляется при установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,2 м ³ под одну стойку.			
5.	Работы производятся в охранной зоне ВЛ, проходящей по населённой местности			

Председатель комиссии:

Члены комиссии:

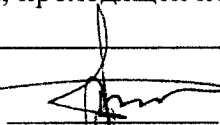
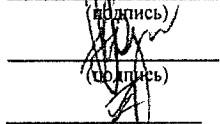
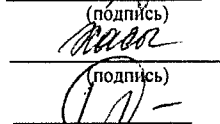
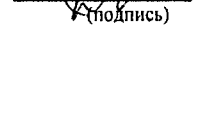

Главный инженер
(должность)

Начальник АРЭС
(должность)

Начальник ПТС
(должность)

Начальник СЛ
(должность)

Начальник СТЭ
(должность)


(подпись)

(подпись)

(подпись)

(подпись)

(подпись)

Д.Н. Рыбников
(расшифровка подписи)

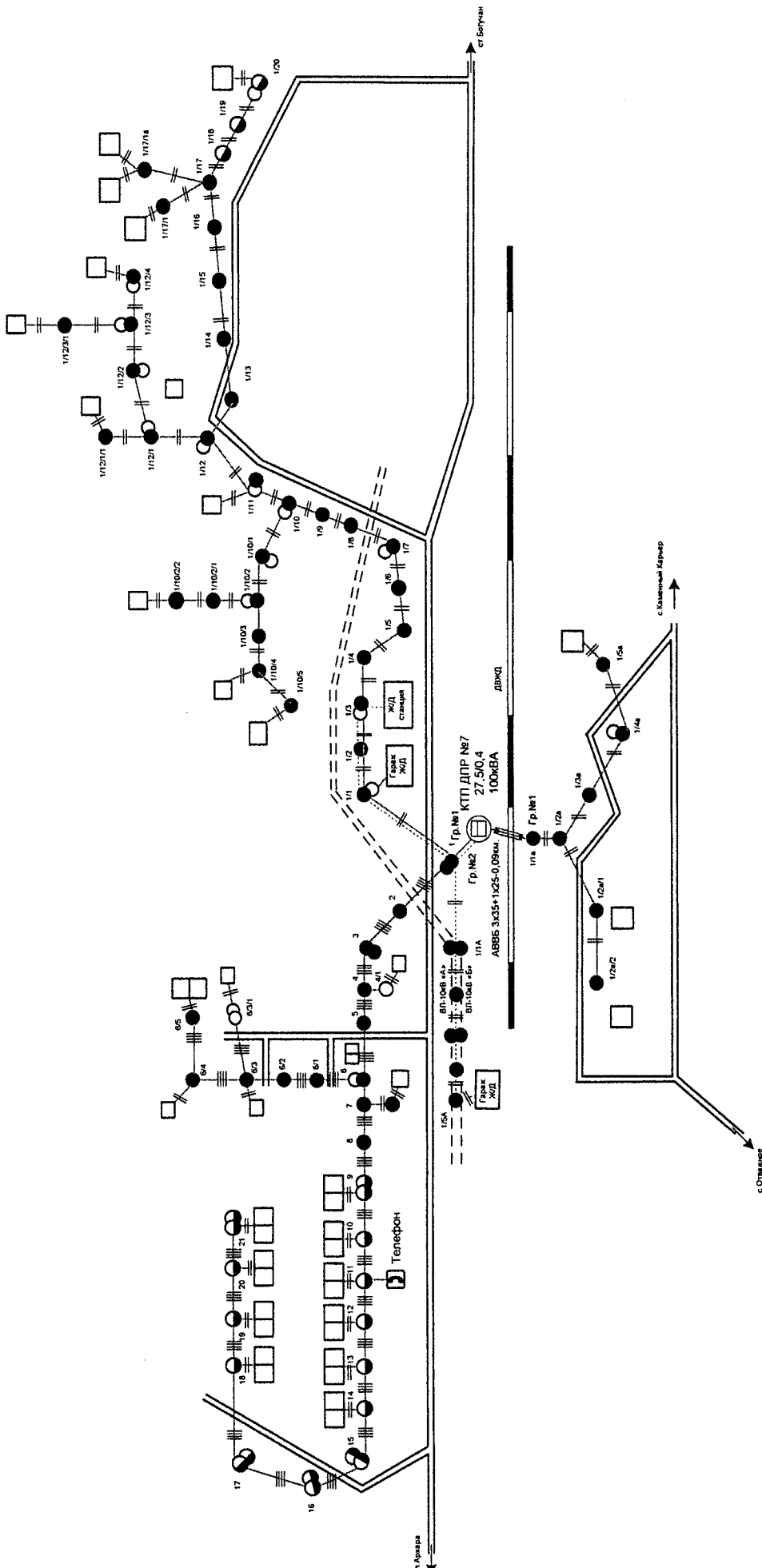
Ю.Л. Лукьянчук
(расшифровка подписи)

Т.В. Бурнос
(расшифровка подписи)

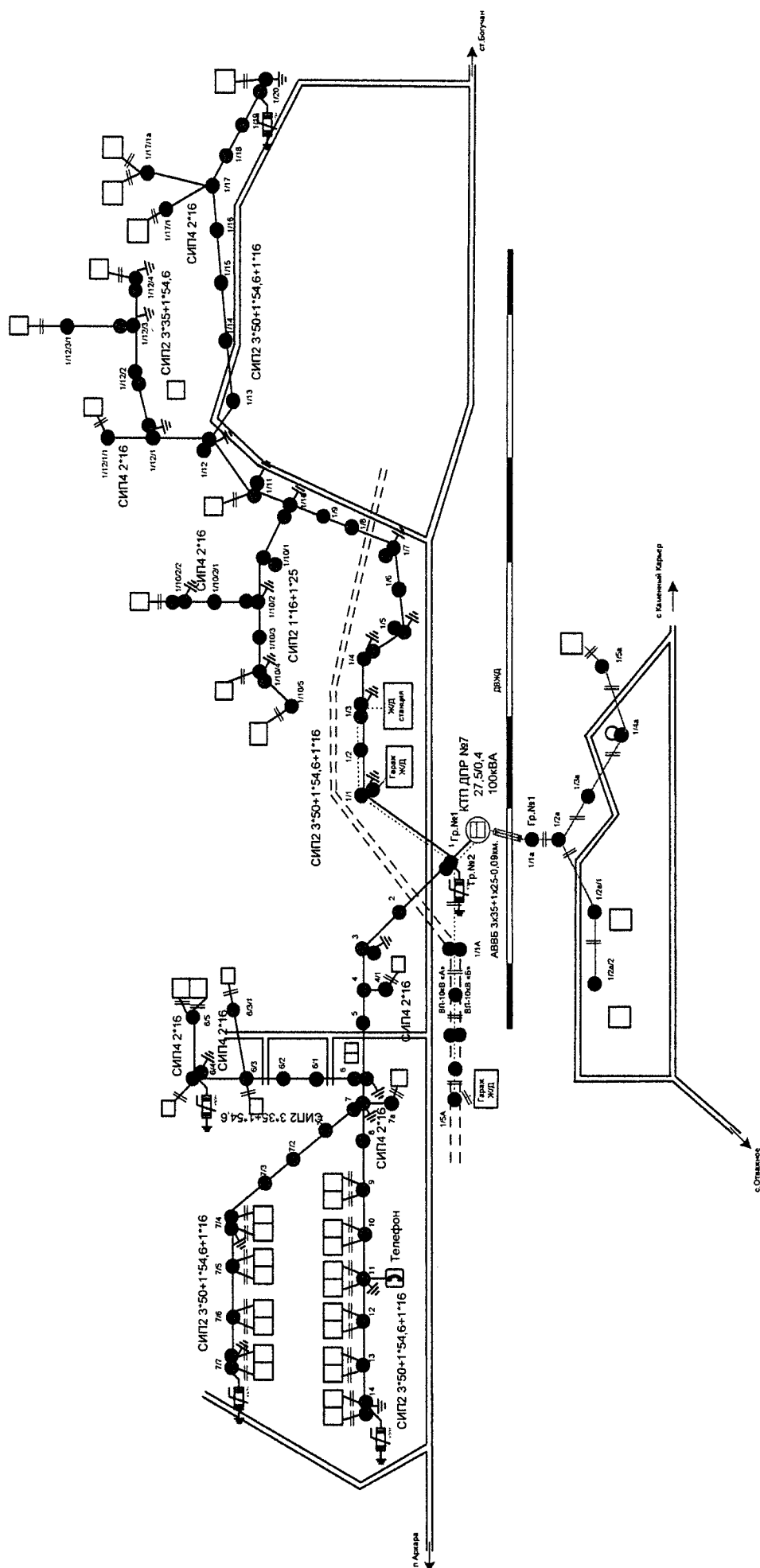
Е.В. Хасанова
(расшифровка подписи)

П.М.Норяк
(расшифровка подписи)

Схема ВЛ-0,4 кВ ст.Татакан



**Схема ВЛ-0,4 кВ ст.Татакан
после кап.ремонта**



Приложение Ж

Приложение № 1-6/9

к Приказу "Об учетной политике ОАО "ДРСК"

Утверждаю»

Директор СП «ВЭС»

(должность)

В.В.Маркин

(подпись) (расшифровка подписи)

«14» 12 2017 г.

Организация АО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Восточные электрические сети»

Объект: ВЛ - 0,4 кВ ст. Тарманчук инв.№ AS0005072

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЁМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,4 кВ ст.Тарманчук, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Неудовлетворительно состояние ВЛ (загнивание деревянных стоек опор выше нормы, разрушение ж/б приставок (бетона), оголение металла и его коррозия, неизолированный провод марки А имеет многочисленные скрутки и оплавления от сжестов).	1 опора	2	Демонтаж опор деревянных ВЛ 0,38 кВ с приставками одностоечных от вед. КТП ДПР № 16,17.
		1 опора	13	Демонтаж опор деревянных ВЛ 0,38 кВ без приставок одностоечных от вед. КТП ДПР № 4, 5, 6, 7, 8, 8/1, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15.
		1 опора	1	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ без приставок одностоечных с одним подкосом от вед. КТП ДПР № 3.
		1 дерево	15	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов более 32 см
		1 ответвление	2	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 2
		1 опора	18	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ, в т.ч.: в два провода- 18 опор.
		1 опора	10	Установка деревянных опор с одинарными приставками одностоечных от вед. КТП ДПР: Пд7- № 2, 3, 4, 6, 7, 9, 10, 11, 12; Пд71- № 8.
		1 опора	1	Установка деревянных опор с одинарными приставками одностоечных с одним подкосом Ад71 от вед. КТП ДПР № 13.
		1 опора	1	Установка деревянных опор с

				одинарными приставками одностоечных с двумя подкосами ПУАД71 от вед. КТП ДПР № 5.
	1 заземли тель	3		Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину 3 м
	100 м3 грунта	0,003		Разработка грунта вручную в траншеях глубиной 0,5 м без креплений с откосами, группа грунтов 2
	10 м шин заземле ния	0,3		Устройство заземления опор (горизонтальное)
	100 м3 грунта	0,003		Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 2
	1 опора	15		Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе одностоечных железобетонных опор
	1 опора	2		Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе материалов оснастки сложных опор
	1 опора	10		Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор
	1 ответвл ение	2		Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям с помощью механизмов, в т.ч.: однофазных-2 шт.
	км	0,565		Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов, в т.ч. от вед. КТП ДПР № 1-13: СИП2 (3*25+1*35)-0,565 км.
	шт.	4		Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением до 35 мм ² в ТП
	шт.	3		Установка УЗПН типа LVA-450-4 на опоре № 13.

Материалы:

1.	Опора деревянная не пропитанная длина 9,5 м, ГОСТ 9463	шт.	15	Предостав ляет заказчик по договору купли- продажи
2.	Приставка железобетонная ПТ33-2, ТУ-5863-00700113557-94	шт.	15	
3.	Провод СИП4 (2*16) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,06	
4.	Провод СИП2 (3*25+1*35) (ГОСТ 31946-2012)	км.	0,59	
5.	Хомут Х-24	шт.	15	-
6.	Комплект промежуточной подвески (кронштейн и поддерживающий зажим) для подвески на промежуточной опоре провода СИП2 сечением нулевой несущей жилы 54,6 мм ²	шт.	10	-
7.	Анкерный кронштейн для крепления одного или двух анкерных зажимов на опоре для	шт.	5	-

	магистрального провода СИП2 сечением нулевой несущей жилы 54,6 мм ²			
8.	Анкерный клиновой зажим для крепления изолированной нулевой несущей жилы провода СИП2 сечением 54,6 мм ²	шт.	6	-
9.	Анкерный кронштейн для крепления анкерных зажимов для ответвления провода СИП4 от магистрали к вводам	шт.	4	-
10.	Болт анкерный М10 с гайкой	шт.	2	-
11.	Анкерный клиновой зажим для концевое крепление провода ответвления СИП4 от магистрали к вводам	шт.	4	-
12.	Скрепа для фиксации ленты из нержавеющей стали на промежуточных опорах	шт.	22	-
13.	Бугель для фиксации ленты из нержавеющей стали на анкерных опорах	шт.	10	-
14.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 25-150 мм ² с жилами ответвлений сечением 25-120 мм ²	шт.	8	-
15.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 6-95 мм ² с жилами ответвлений сечением 1,5-10 мм ²	шт.	4	-
16.	Зажим ответвительный для соединения магистрального провода СИП сечением 35-150 мм ² с жилами ответвлений сечением 4-35 мм ²	шт.	7	-
17.	Зажим ответвительный для подключения защитного заземления к проводу СИП	шт.	8	-
18.	Зажим ответвительный влагозащищённый (1 ответвление) с отдельной затяжкой болтов для соединения магистрального провода СИП сечением 35-95 мм ² с заземляющим спуском нулевой жилы сечением 4-54 мм ²	шт.	13	-
19.	Плащечный зажим из алюминиевого сплава для соединения неизолированных алюминиевых или стальных проводов	шт.	13	-
20.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 25 мм ² с электрооборудованием	шт.	3	-
21.	Изолированный алюминиевый наконечник для соединения провода СИП сечением 35 мм ² с электрооборудованием	шт.	1	-
22.	Стяжной ремешок длиной 255 мм для стяжки пучка провода СИП	шт.	49	-
23.	Защитный колпачок для изоляции и герметизации концов жил провода СИП сечением 6-35 мм ²	шт.	4	-
24.	Защитный колпачок для изоляции и герметизации концов жил провода СИП сечением 25-150 мм ²	шт.	4	-

25.	Металлическая лента из нержавеющей стали шириной 20 мм для крепления анкерных и подвесных кронштейнов на опорах	м	32	-
26.	Заземляющий проводник ЗП1 (L=2,0 м) (3.407.1-143.8)	шт.	3	-
27.	Зажим плащечный ПС-1-1А (ГОСТ 13276-79)	шт.	3	-
28.	Краска МЛ-165 (ГОСТ 12034-77)	кг.	0,6	-
29.	Сталь стержневая d-16мм (ГОСТ 2590-2006)	кг	14,2	-
30.	Сталь стержневая d-10мм (ГОСТ 2590-2006)	кг	1,9	-
31.	Проволока стальная катанная, д-6,5 мм ст3сп-пс, ГОСТ 30136	кг	135	-
32.	ПГС	м ³	3	-
33.	Электроды сварочные (ГОСТ 9466-75, ГОСТ 9467-75)	кг	0,2	-
34.	УЗПН типа LVA-450-4 в комплекте (ТУ 3414-011-15207362-2006; ГОСТ Р 51992-2011)	шт.	3	-

Транспортная схема

г.Благовещенск – ст.Тарманчук	км	320	-
п.Новобурейский-ст.Тарманчук	км	160	-
база Кундурского участка - объект	км	30	-

Погрузо-разгрузочные работы

Перевозка демонтированных материалов и оборудования выполняется подрядчиком самостоятельно на расстоянии 30 км на базу Кундурского участка Архаринского РЭС

Примечание

1.	Заземление опор ВЛИ 0,4 кВ необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407-150 и ПУЭ (7 издание) гл. 1.7; 2.4
2.	Закрепление опор в грунте необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407-85
3.	Монтажные работы по ВЛИ-0,4 кВ выполнять в соответствии с типовым проектом ОАО «НИИЦ МРСК» Шифр 11.0016
4.	Для выполнения работ применять песчано-гравийную смесь природную, фракция гравия 10-70 мм в количестве 40% от общей массы (ГОСТ 23735-2014). Засыпка пазух котлованов и трамбовка осуществляется при установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,2 м ³ под одну стойку.
5.	Работы производятся в охранной зоне ВЛ, проходящей по населённой местности
6.	Производство работ в усложненных условиях: в скальных грунтах

Председатель комиссии:

Главный инженер
(должность)

(подпись)

Д.Н. Рыбников

(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Начальник АРЭС

(должность)

(подпись)

Ю.Л. Лукьянчук

(расшифровка подписи)

Начальник ПТС

(должность)

(подпись)

Т.В. Бурнос

(расшифровка подписи)

Начальник СЛ

(должность)

(подпись)

Е.В. Хасанова

(расшифровка подписи)

Начальник СТЭ

(должность)

(подпись)

П.М.Норяк

(расшифровка подписи)

Схема ВЛ-0,4 кВ ст. Тарманчук до кап.ремонта

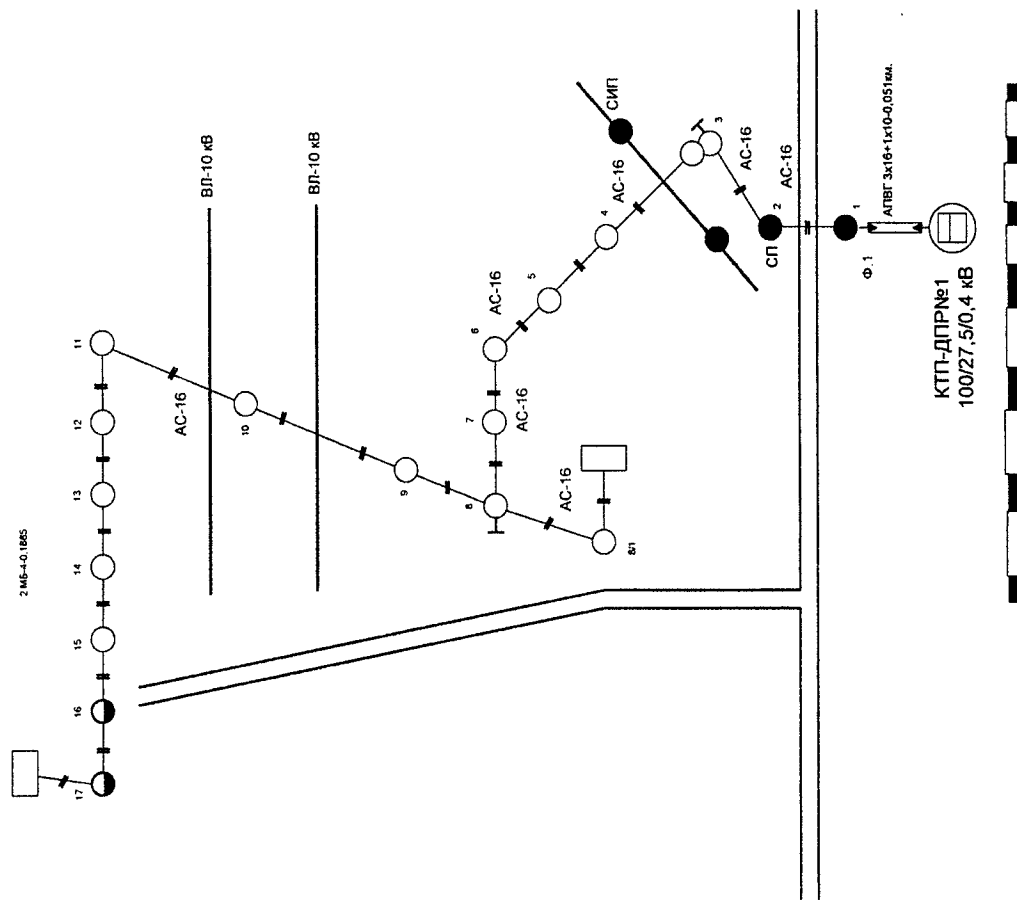
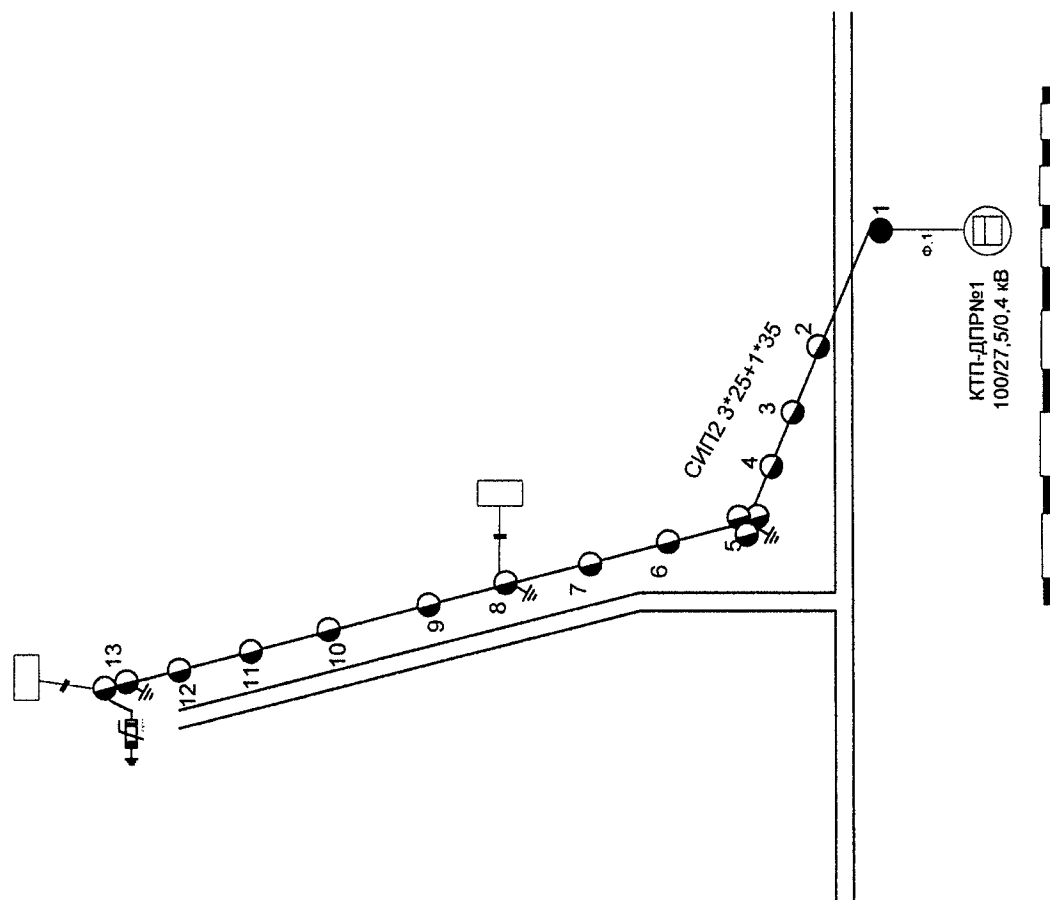


Схема ВЛ-0,4 кВ ст. Тарманчук
после кап.ремонта



СПРАВКА по объемам выполненных работ

Объект _____

Период выполнения работ: *месяц начала-месяц окончания 2018 года.*

№ п/п	Наименование работ	Общее кол-во	Месяц выполнения работ *			Отклонение (+/-)
			(в соответствии с графиком производства работ)			
	Заполняется в полном соответствии с ведомостью дефектов и объемов работ		Заполняется каждый отчетный месяц по факту выполнения работ			

	Материалы					
	Заполняется в полном соответствии с ведомостью дефектов и объемов работ		Заполняется каждый месяц по факту выполнения работ			

Выполнение работ в *месяце 2018 года:*

Подрядчик: _____
(подпись) (Ф.И.О., должность)

Заказчик: _____
(подпись) (Ф.И.О., должность)

...

Выполнение работ в *месяце 2018 года:*

Подрядчик: _____
(подпись) (Ф.И.О., должность)

Заказчик: _____
(подпись) (Ф.И.О., должность)

*- при возникновении отклонений оформляется дополнительное соглашение к договору подряда на величину возникших отклонений