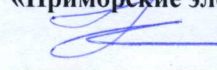


УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора  
по производству – главный  
инженер филиала ОАО «ДРСК»-  
«Приморские электрические сети»

  
С. Н. Корчемегин  
« 14 » декабря 2011 г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Подключение заявителей - физических лиц до 15 кВт  
и юридических лиц до 100 кВт в п. Шмидтовка**

### **1. Общие сведения:**

1.1. Основанием строительства ВЛ-6кВ, КТП, ВЛ-0,4 кВ для тех. присоединения к сетям 10/0,4 кВ являются договоры на технологическое присоединение к сетям ОАО «ДРСК» Приморские электрические сети:

1.1.1. № 11-4093 от 07.11.2011 г. (Шершенович А.В. Надеждинский район, п. Шмидтовка, ул. Ветеранов, д. 4, кв. 1)

1.1.2. № 11-3655 от 11.10.2011 г. (Бондаренко А.Г. Надеждинский район, п. Зима – Южная, ул. Карьерная, д. 4)

1.1.3. № 11-3655 от 11.10.2011 г. (Вдовиченко Н.А. Надеждинский район, п. Шмидтовка, 37м на северо-восток от ул. Строительная. 26)

1.1.4. № 11-1863 от 16.06.2011 г. (Вяткин А.И., с. Вольно-Надежденское, пер. Молодёжный, 1)

### **2. Объект торгов:**

2.1. Проектирование и строительство ВЛ-6 кВ, КТП, ВЛ-0,4 кВ, согласно п.1.1.1- п. 1.1.4

### **3. Мероприятия необходимые для подключения:**

3.1. 3.1 Строительство ВЛ-6 кВ от оп. №132-4 ВЛ-6 кВ ф.20 ПС 35/6 кВ «Надеждинская» до проектируемого КТП. Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП 6/0,4 кВ до конечной опоры. (не далее 25м от границ участка), согласно Приложению 1

3.2. Строительство ВЛ-0.4 кВ от оп. №6 ВЛ-0.4 кВ РУ-0.4 кВ КТП-5033 (Танкмана), ВЛ-6 кВ Ф-9 ПС «Надеждинская», согласно приложению 2.

3.3. Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. 1-2 ВЛ-0,4 кВ КТП 5033 ВЛ-6 кВ Ф-9 ПС «Надеждинская» до конечной опоры (не далее 25м от границ участка), согласно Приложение 3.

3.4. Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. 4-10-10 ВЛ-0,4 кВ КТП-5085 ВЛ-6кВ ф.7 ПС «Надеждинская» до конечной опоры (не далее 25 м от границ участка), согласно Приложение 1.4



#### 4. Основные характеристики сооружаемого объекта.

Таблица 2

Показатель	Значение
Мощность потребителя	≤15 кВт (физ. лица)
Номинальное напряжение	0,4 кВ, 6 кВ
ВЛ-0,4 кВ ВЛ-6 кВ: протяженность.	Определить на стадии проектирования
Конструктивные особенности по типу опор, проводу и изоляции.	Определяются проектом по действующим нормативам, в т.ч. согласно Приложению 1. Для ВЛ-0,4 кВ опоры ж/б применить с изгибающим моментом не менее 30 кН, для ВЛ-6 кВ – не менее 50 кН..
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определить на стадии проектирования
Число часов использования максимума нагрузки	Согласно расчета.
Наличие и длина кабельных вставок	Определить на стадии проектирования
Трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ, тип, мощность	ТМ-6/0,4 кВ с проектным расчетом мощности, типа ТМГ, коммутационный аппарат 0,4 кВ расчетного номинала.

#### 5. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к рабочему проекту:

5.1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87)

5.2. ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации.

5.3. ФЗ-123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 г.

5.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

5.5. СНиП 11-01-95 в части, не противоречащей федеральным законам и постановлениям Правительства Российской Федерации;

5.6. Положение о технической политике ОАО «ДРСК».

5.7. «Уточнение карт климатического районирования территории Приморского и Хабаровского краев по ветровому давлению, толщине стенки гололеда, среднегодовой продолжительности гроз», выполненное в 2008 г. ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И.Воейкова» Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды;

5.8. Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

5.9. Другая действующая на момент разработки проектной документации нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.



## **6.Объем выполняемых проектных работ и документация:**

6.1. Разделы рабочей документации выполнить в объеме, достаточном для выполнения СМР. Разделы проектно-сметной документации выполнить в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87).

6.2. Картографический материал представить в масштабах 1:500 и 1:2000 на бумажном и электронном носителях.

6.3. Выполнить сбор исходных данных, в объеме, необходимом для строительства (реконструкции) объекта.

6.4. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

6.5. Сметная стоимость объекта строительства должна определяться согласно действующим положениям методических документов (МДС 81) по сметно-нормативной базе в строительстве, в редакции 2008-2009 гг.

6.6. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Приморского края (ТЕР-2001 в редакции 2009г.) по программе Гранд СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Приморского регионального центра по ценообразованию в строительстве и промышленности строительных материалов). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ. Сметные расчеты выполнить с учетом требований «Перечня и методов определения затрат, необходимых для расчетов сметной документации».

6.7. По завершению проектирования Подрядчик направляет ПСД Заказчику на согласование и утверждение (в электронном виде и на бумажном носителе).

6.8. Использование форматов при передаче документации в электронном виде:

<b>Вид документа</b>	<b>Используемое приложение</b>	<b>Формат</b>
Текстовая часть, описания	MS Word и Adobe Acrobat	.doc .pdf
Таблицы	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Базы данных	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Планы, графики	MS Project и MS Excel	.mpp .xls
Чертежи	AutoCAD и Adobe Acrobat	.dwg .pdf
Графический материал	MS Photo Editor и Adobe Acrobat	.jpg .pdf
Электронный архив	WinRar	.rar *
Сметная документация	MS Excel и в формате программы «ГРАНД СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.	.xls .gsf

\*- материалы каждого тома проекта компоновать в одном файле

6.9. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия



запрещается. Разработанную ПСД необходимо согласовать в РТН.

## **7. Материалы и оборудование, необходимые для выполнения строительно-монтажных работ (уточняются проектом):**

7.1. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования (материалов) согласовать с Заказчиком.

7.2. Материалы и оборудование, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

7.3. Материалы и конструкции, высвободившиеся после демонтажа, вывозятся и передаются Подрядчиком по Акту передачи Заказчику на складе базы СП Южные электрические сети филиала ОАО «ДРСК»-«ПЭС».

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

8.1. Строительство выполняется на основании договора подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

8.2. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

8.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

8.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

8.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

8.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

8.7. Получение акта- допуска РТН в эксплуатацию.

## **9. Требования к Подрядной организации:**

9.1. Подрядчик должен иметь необходимые Свидетельства о допуске к соответствующим видам работ, полученные от СРО в соответствии с действующим законодательством.

9.2. Подрядчик обеспечивает на строительной площадке необходимые мероприятия по технике безопасности, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли во время проведения работ.

9.3. Подрядчик обеспечивает получение необходимых разрешений и оформление прав на использование прилегающей к строительной площадке территории для целей выполнения работ (доставки и складирования материалов и конструкций,



проезда машин, и т.п.). Обеспечить содержание и уборку строительной площадки и прилегающей к ней территории.

9.4. Персонал должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию и опыт выполнения работ аналогичных объекту торгов.

9.5. Работники, направляемые для выполнения работ, должны быть подготовлены к работе в действующих электроустановках и иметь права командированного персонала (включая права выдачи нарядов), в соответствии с требованиями ПОТРМ-016-2001.

9.6. Обеспечение предприятия Подрядчика производственной базой или временными помещениями для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, оборудования, наличие собственного, арендованного или находящегося на других законных основаниях производственного оборудования, инструмента, транспорта и т.п.

## **10. Приемка выполненных работ:**

10.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актов освидетельствования скрытых работ.

10.2. Подрядчик письменно, и по телефону, не позднее, чем за пять дней до начала приемки извещает Заказчика о готовности отдельных ответственных конструкций и скрытых работ.

10.3. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.

10.4. 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».

10.5. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл. 1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

## **11. Сроки выполнения работ:**

Начало работ — с момента заключения договора.

Окончание работ — II квартал 2012 г.

## **12. Гарантии исполнителя:**

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 36-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

**13. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**



#### 14. Ответственные лица:

14.1. Непосредственно с объемами и визуально с объектами на местах можно ознакомиться у начальника Артемовского района СП ПЮЭС, ул. Богдана Хмельницкого, 16-а (тел.(8-42337) 42-4-08), ahramenko@prim.drsk.ru., по общим вопросам и организации работ в целом - у руководителя СП Южные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Теклюка А.Д. в г. Владивостоке, ул. Стрелковая, 19-23 (тел. 8(4232) 26-99-60)

**Заместитель директора по развитию  
и инвестициям филиала  
«Приморские ЭС»**



**В.А. Скаредин**

**Зам. главного инженера по ПР и ТП  
филиала «Приморские ЭС»**




**А.С.Боровский**

**Начальник СЭ**

**Е.В. Голубков**

Виза:

Директор СП ПЮЭС \_\_\_\_\_



**А. Д. Теклюк**





**Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)**  
**«25» октября 2011г.**

1. Заявитель: **Шершеневич Анна Викторовна**
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: **Надеждинский район, в 224 м на юго-восток от ориентира, расположенного по адресу- п.Шмидтовка, ул. Ветеранов, д. №4 кв. №1**
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: **15 кВ, III кат., 380 В**
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: **нет**
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: **опора № 14 на ВЛ-6кВ ф № 13 пс «Надеждинская»**
6. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии **135м**

**1. Объём работ:**

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительно-монтажные работы</b>			
<b>1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ</b>			
1.1.1.	Проектирование (км)	ВЛ-6 кВ,	0,1
1.1.2.			
1.1.3.	Монтаж одностоечной опоры на ВЛ-6 кВ	шт.	2
1.1.4.	Монтаж траверс на одностоечной опоре ВЛ-6 кВ(шт)	шт.	2
1.1.5.	Монтаж одностоечной опоры с одним подкосом на ВЛ-6 кВ	шт.	1
1.1.6.	Монтаж траверс на одностоечные опоре с одним подкосом ВЛ-6 кВ(шт)	М-9	6
1.1.7.	Монтаж конструкций для РЛНД на опоре ВЛ-6 кВ	шт.	1
1.1.8.	Монтаж РЛНД в комплекте с приводом на опоре	шт.	1
1.1.9.	Монтаж контура заземления для РЛНД	шт.	1
1.1.10.	Испытание РЛНД	шт.	2
1.1.11..	Монтаж провода СИП-3 на опоры ВЛ-6 кВ (км)	СИП3 1х50мм2	0,3
1.1.12	Монтаж устройств грозозащиты на ВЛ-6 кВ(шт)	Длинноискровой разрядник марки РДИП-10-УХЛ1	3
1.1.13	Испытание ВЛ-6 кВ (шт)	ВЛ-6 кВ	1
1.1.14..	Вырубка деревьев (шт)	Разных	20
1.1.15.	Монтаж провода на опоры (км)	СИП3 (1 х 50 мм <sup>2</sup> )	2,7
<b>1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ</b>			
1.2.1.	Проектирование (км)	ВЛ-0,4кВ	0,03
1.2.2			
1.2.3	Монтаж опор ( шт)	одностоечных	
		двухстоечных	2
1.2.4	Монтаж арматуры СИП на опоры (шт)		2
1.2.5.	Монтаж провода на опоры (шт)	СИП4 4х50мм2	0,03
1.2.6.	Монтаж повторного заземления провода СИП (шт)		2
1.2.7.	Замеры сопротивления повторного заземления ВЛ (шт)		2



1.2.8.	Испытание ВЛ (шт)	Лабораторные	1
1.2.9.			
<b>1.3. Установка КТПН</b>			
1.3.1	Планирование площадки под КТПН (м2)		16
1.3.2	Устройство щебеночного основания под КТПН (м2)		9
1.3.3.	Монтаж блоков ФБС под КТПН (шт)	ФСБ-4	4
1.3.4.	Разработка грунта вручную под горизонтальный заземлитель КТПН (м3)		3
1.3.5.	Монтаж контура заземления для КТПН - 100 кВА (шт)		1
1.3.6.	Монтаж КТПН - на блоки ФБС (шт)	КТПН-100 кВА	1
1.3.7.	Монтаж трансформатора в КТПН (шт)	ТМГ-25кВА	1
1.3.8.	Испытание КТПН с тр-ом 25 кВА (шт)		1
1.3.9.	Проектирование (шт)	КТПН	1
1.3.10.			
<b>1.4. Демонтажные работы</b>			
1.4.1.			
<b>2. Материалы</b>			
<b>2.1. ВЛ-6 кВ</b>			
2.1.1.	Стойки (шт)	СВ-110	14
2.1.2.	Анкерный зажим S085.2(шт)	S085.2	6
2.1.3.	Изолятор штыревой SD137(шт)	SD137	6
2.1.4.	Изолятор натяжной - SD190(шт)	SD190	6
2.1.5.	Серьга -SD190.150(шт)	-SD190.150	6
2.1.6.	Ушко - SD190.282(шт)	SD190.282	6
2.1.7.	Провод СИПЗ (1 x 50 мм²) км	СИПЗ (1 x 50 мм²)	0,3
2.1.8.	Хомут (шт)	X-12	2
2.1.9.	Колпачок (шт)	K-22	6
2.1.10.	Траверса (шт)	ТМ-2	2
2.1.11.	Траверса (шт)	M-9	6
2.1.12.	Бетонные блоки (шт)	ФБС-4	4
2.1.13.	Песчанно-грунтовая смесь (м3)		3
2.1.14.	Уголок для электродов повторного заземления (кг)	75x75x5	140
2.1.15.	Сталь полосовая (кг)	40x4мм	60
<b>2.2. ВЛ-0,4 кВ</b>			
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ-9,5	4
2.2.2.	Провод (км)	СИП4 -4x70мм2	0,03
2.2.3.	Крепление укоса (шт)	У 3	3
2.2.4.	Лента (м)	F - 207	10
2.2.5.	Зажим ответвительный (шт)	P-70	4
2.2.6.	Бугель (шт)	NB20	8
2.2.7.	Зажим соединительный (шт)	P-71	2
2.2.8.	Зажим анкерный (шт)	DN35/PA1500/PA2 200	6
2.2.9.	Кронштейн анкерный,(шт)	CS10,3	6
2.2.10..	Электрод повторного заземления (кг)	Уголок 75x75x5	36
2.2.11.	Герметичные колпачки (шт)		4







**Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)**  
**«06\_» октября 2011г.**

1. Заявитель: Бондаренко Александр Геннадьевич
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: Надеждинский район, п.Зима-Южная, ул.Карьерная,4
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 15 кВт, III кат, 380В
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: нет
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: опора № 6 запретируемой ранее ВЛ-0,4 кВ для заявителя Зинкевич О.С.
6. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 210м

**1. Объём работ:**

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительно-монтажные работы</b>			
<b>1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ</b>			
<b>1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ</b>			
1.2.1.	Проектирование ВЛ	км	0,1
1.2.2.			
1.2.3.	Монтаж опор ( шт)	одностоечных	1
		двухстоечных	3
1.2.4.	Монтаж арматуры СИП на опоры (ШТ)		5
1.2.5.	Подвеска провода (км)	СИП4 4х50мм2	0,1
1.2.6.	Монтаж повторного заземления провода СИП (шт)		1
1.2.7.	Замеры сопротивления повторного заземления ВЛ		1
1.2.8.	Испытание ВЛ (шт)	Лабораторные	1
1.2.9.	Вырубка деревьев на трассе ВЛ	разные	10
<b>1.3. Установка КТПН</b>			
1.3.1.			
<b>1.4. Демонтажные работы</b>			
1.4.1.			
<b>2. Материалы</b>			
<b>2.1. ВЛ-6 кВ</b>			
2.1.1.			
<b>2.2. ВЛ-0,4 кВ</b>			
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ-9,5	7
2.2.2.	Провод (км)	СИП4 4х50	0,1
2.2.3.	Крепление укоса (шт)	У 3	3
2.2.4.	Лента (м)	F – 207	18
2.2.5.	Зажим ответвительный (шт)	Р-70	4
2.2.6.	Бугель	NB20	16
2.2.7.	Скрепа (шт)	BC20	2
2.2.8.	Зажим поддерживающий (шт)	CS1500E	1
2.2.9.	Кронштейн поддерживающий (шт)	CS10.3	1
2.2.10.	Зажим соединительный (шт)	Р-71	1

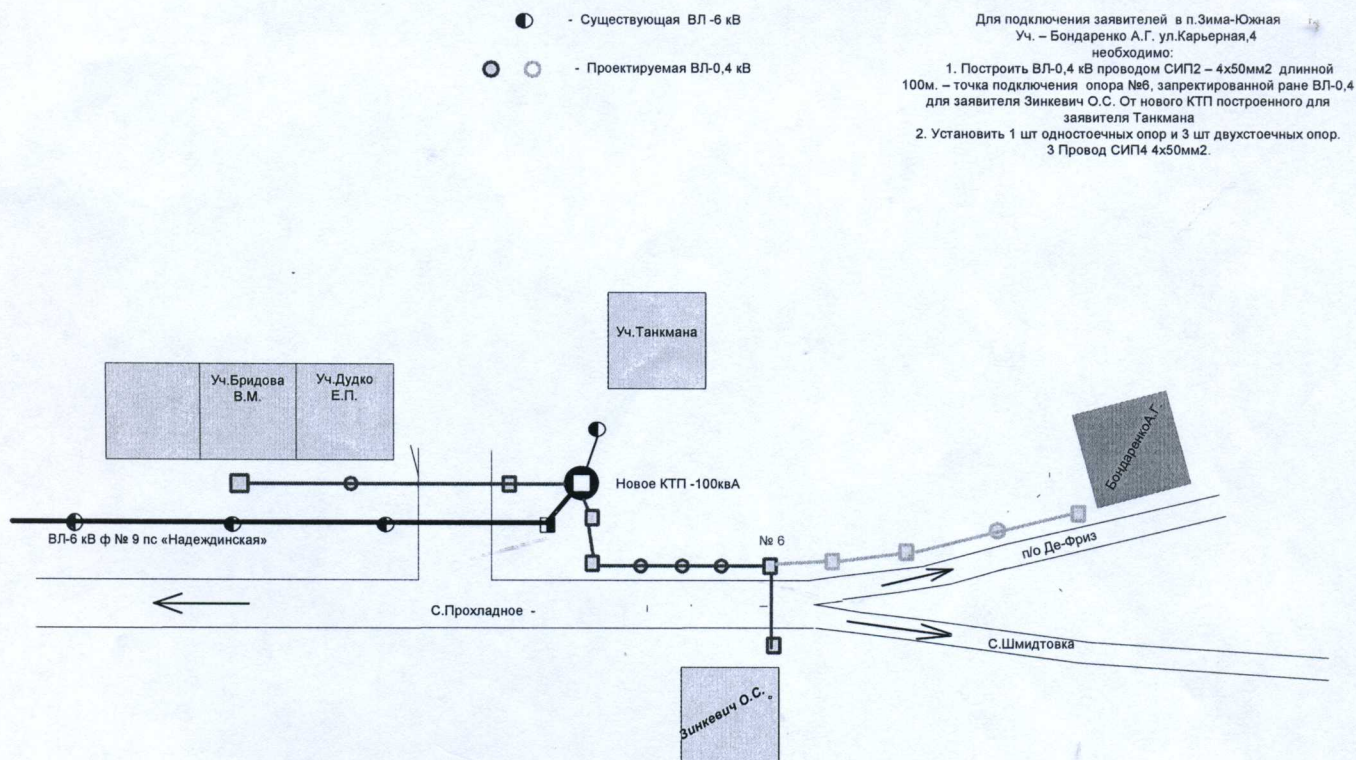


	Зажим анкерный (шт)	DN35/PA1500/PA2 200	4
	Кронштейн анкерный,(шт)	CS10,3	4
	Электрод повторного заземления (кГ)	Уголок 75x75x5	12
	Герметичные колпачки (шт)		8
	Катанка для повторного заземления (кГ)	Ф - 6,5	9
<b>3. Оборудование</b>			
3.1.			


8. Примечания: \_\_\_\_\_

9. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

Схема подключения жилых домов в сп.Зима-Южная,ул.Карьерная4



Начальник АРРЭС

 Ахраменко В.П.

Начальник ПТС

 Карачун С.Н.



**Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)**  
**«17\_» ноября 2011г.**

1. Заявитель: Вдовиченко Надежда Александровна
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: Надеждинский район, п.Шмидтовка. Ориентир – ул.Строителей,26
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 15 кВ, III кат., 380 В
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: нет
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: опора № 1-2 построенной ранее ВЛ-0,4 кВ для заявителя Зинкевич О.С. от КТП 5033 «Танкман»
6. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 60м

**1. Объём работ:**

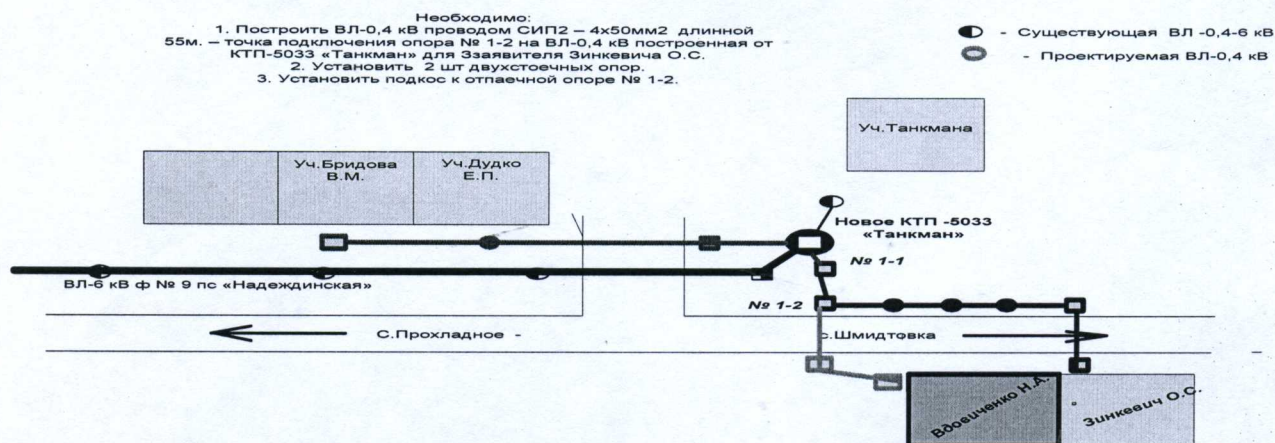
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительно-монтажные работы</b>			
<b>1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ</b>			
<b>1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ</b>			
1.2.1.	Проектирование ВЛ	км	0,055
1.2.2.			
1.2.3.	Монтаж опор ( шт)	одностоечных	
		двухстоечных	2
1.2.4.	Монтаж подкоса к опоре №1-2	шт	1
1.2.5.	Монтаж арматуры СИП на опоры (ШТ)		3
1.2.6.	Подвеска провода (км)	СИП4 4х50мм2	0,055
1.2.7.	Монтаж повторного заземления провода СИП (шт)		1
1.2.8.	Замеры сопротивления повторного заземления ВЛ		1
1.2.9.	Испытание ВЛ (шт)	Лабораторные	1
1.2.10.	Выработка деревьев на трассе ВЛ	разные	4
<b>1.3. Установка КТПН</b>			
1.3.1.			
<b>1.4. Демонтажные работы</b>			
1.4.1.			
<b>2. Материалы</b>			
<b>2.1. ВЛ-6 кВ</b>			
2.1.1.			
<b>2.2. ВЛ-0,4 кВ</b>			
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ-9,5	3
2.2.2.	Стойка железобетонная (шт)(для повышени опоры перехода через дорогу	СВ-110	2
2.2.3.	Провод (км)	СИП4 4х50	0, 55
2.2.4.	Крепление укоса (шт)	У 3	3
2.2.5.	Лента (м)	F – 207	12
2.2.6.	Зажим ответвительный (шт)	P-70	4
2.2.7.	Бугель	NB20	12
2.2.8.	Зажим соединительный (шт)	P-71	1



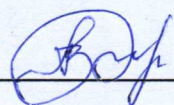
2.2.9.	Зажим анкерный (шт)	DN35/PA1500/PA2 200	4
2.2.10.	Кронштейн анкерный,(шт)	CS10,3	4
2.2.11.	Электрод повторного заземления (кГ)	Уголок 75х75х5	12
2.2.12.	Герметичные колпачки (шт)		8
2.2.13	Катанка для повторного заземления (кГ)	Ф - 6,5	9
<b>3. Оборудование</b>			
3.1.			

**8. Примечания:** \_\_\_\_\_ **Необходимо:** 1. Построить ВЛ-0,4 кВ проводом СИП2 – 4х50мм<sup>2</sup> длиной 55м. – точка подключения опора № 1-2 на ВЛ-0,4 кВ построенная от КТП-5033 «Танкман» для Заявителя Зинкевича О.С.  
2. Установить 2 шт двухстоечных опор.  
3. Установить подкос к отпаечной опоре № 1-2.

### 9. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



Начальник АРРЭС

 Ахраменко В.П.

Начальник ПТС СП ПЮЭС

 Карачун С.Н.



Приложение 4

«Утверждаю»

Директор

Теклюк А.Д.

" " 2011 г.

Согласованно

Начальник ПТС

Карачун С.Н.

" " 2011 г.

Организм ОАО "ДРСК"

Филиал Приморские электрические сети"

СП "Южные электрические сети"

СУ АрРЭС

Вяткин А.И.

Объект с.В.Надеждинское, ул. Молодёжная, 12

Инв. №

### ВЕДОМОСТЬ ОБЪЁМА РАБОТ

Комиссия провела рассмотрение возможности подключения объекта, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объёма работ:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во	Примечание
1	Проектирование ВЛ-0,4 кВ	шт	1	
3	Установка сложной опоры с одним подкосом	шт	2	
4	Установка одностоечной опоры	шт	2	
5	Монтаж арматуры для провода СИП на опорах	шт	5	
6	Монтаж провода СИП2 на опоры	км	0,09	
7	Монтаж повторного заземления нулевой жилы провода СИП4	шт	2	
8	Замеры сопротивления повторного заземления ВЛ-0,4 кВ	шт	2	
9	Испытание ВЛ-0,4 кВ	шт	1	

#### Материалы:

1	Стойки СВ-9,5	шт.	6	
2	Крепление укоса У 3	шт	2	
3	Провод СИП-2 4х50 мм <sup>2</sup>	км.	0,09	
4	Лента F-207	м	12	
5	Зажим ответвительный Р-70	шт.	8	
6	Бугель NB20	шт	12	
7	Зажим соединительный CD 153N+B1	шт.	4	
8	Зажим соединительный Р-71	шт	2	
9	Зажим анкерный DN35/PA1500/PA2200	шт	3	
10	Кронштейн анкерный CS10,3	шт.	3	
11	Кронштейн поддерживающий CS1500E	шт.	2	
12	Зажим поддерживающий PS1500+LM-E	шт.	2	
13	Уголок 75х75х5 для электродов повторного заземления	кг	24	
14	Катанка Ф - 6,5 для повторного заземления	кг	18	




15	Герметичные колпачки	шт.	8	
16	Скрепки для крепления ленты NC20	шт	8	

**Транспортная схема**

	г.Владивосток - с.В.Надеждинское	км	70	
	<b>Погрузо-разгрузочные работы</b>			

Председатель комиссии: начальник участка

 Ахраменко В.П.

Члены комиссии: мастер участка


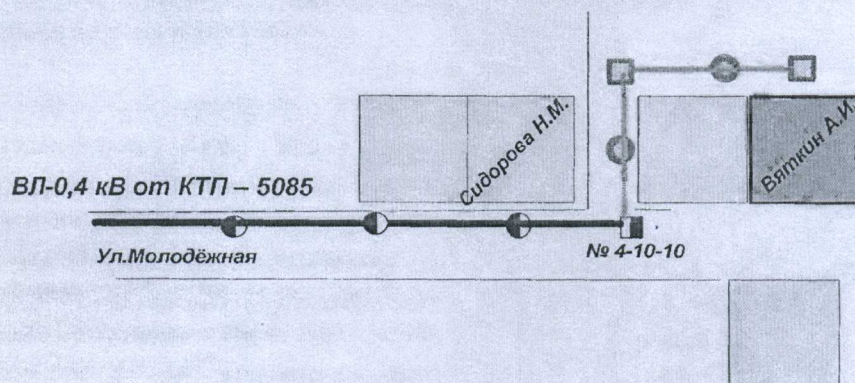




 Некрашевич П.В.



Схема подключения жилых домов по ул. Молодёжная 12 в с.В-Надеждинское



-   - Существующая ВЛ-0,4 кВ  
  - Проектируемая ВЛ-0,4 кВ

Для подключения заявителя по ул. Молодёжная, 12 в с. В-надеждинская Уч. Вяткина А.И. необходимо:

1. Построить ВЛ-0,4 кВ проводом СИП4- 4х50мм<sup>2</sup> длиной 90 м. - точка подключения опора №4-10-10 на ВЛ-0,4 кВ от КТП - 5085
2. Установить 2 шт. двухстоечных опор и 2 шт. одностоечных опор.
3. Установить подкос к отпаечной опоре № 4-10-10.

Нач. АРРЭС



В.П.Ахраменко

24.08.2011г.