

УТВЕРЖДАЮ:

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

 С. Н. Корчемagin

« 02 » марта 2012 г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

### **Подключение заявителей - физических лиц до 15 кВт и юридических лиц до 100 кВт в с. Бровничи**

#### **1. Общие сведения:**

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

1.1.1. № 12-67 от 03.02.2012 г. (Пономарева И.А. с. Бровничи, ул. Школьная 21)

#### **2. Объект торгов:**

2.1. Строительство (реконструкция) ВЛ-0,4 кВ, установка КТПН по объектам, согласно п. 1.1.1.

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

3.1 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-7174 до конечной опоры (не далее 25м от границ участка заявителя, с заменой воздушных вводов в жилые дома; замена силового трансформатора с 100кВА на 250кВА, согласно приложению 1.1.

#### **4. Основные характеристики сооружаемого объекта.**

Таблица 2

Показатель	Значение
Мощность потребителя	≤15 кВт (физ. лица)
Номинальное напряжение	0,4 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.
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 250кВА, 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 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:

Вид документа	Используемое приложение	Формат
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. Тип закупаемого 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 склад базы Района распределительных электрических сетей СП Приморские 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.

## **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:**

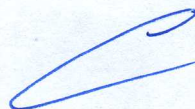
Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 36-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

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

#### **14. Ответственные лица:**

12.1. Непосредственно с объемами и визуально с объектами на местах можно ознакомиться у начальника Партизанского участка СП ПЮЭС, с. Новицкое, ул. Садовая, 1А (тел.(8-42365) 25-2-25), [akovalev@prim.drsk.ru](mailto:akovalev@prim.drsk.ru), по общим вопросам и организации работ в целом - у руководителя СП Приморские южные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Беспалов Е. В. 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



**Е.В. Беспалов**





**Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)**

« 12 » 01 2012г.

1. Заявитель: Пономарева Идия Александровна
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с.Бровничи ул.Школьная 21
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 15кВт III кат. 380В
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 6кВт III кат. 220В
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-6кВ Ф-19 пс.Авангард ВЛ-0,4кВ Ф-1 КТП-7174 опора №- 17
6. Расстояние от границы участка потребителя до сетей ОАО «ДРСК» ВЛ-0,4кВ по прямой линии: 2м.

**7. 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.	Установка опор ВЛ-0,4кВ	Одноточечная	17
		Одноточечная с укосом	4
1.2.2.	Монтаж провода (м)	СИП 4х95мм <sup>2</sup>	710
1.2.3.	Замена воздушных вводов в жилые дома (шт)	СИП 2х16мм <sup>2</sup>	6
1.2.4.	Устройство повторного заземления нулевого провода.	шт	3
1.2.5.	Испытание ВЛ и повторных заземлений	шт	1/3
1.2.6.	Монтаж изолированных скоб ST 208.1 для переносного заземления (комплект)	шт	6
1.2.7.	Подключение в работу ВЛ- 0,4кВ	шт	1
1.2.8.	Проектирование ВЛ-0,4кВ	м	710
<b>1.3. Установка КТПН</b>			
1.3.1	Силовой трансформатор (шт)	ТМ-250/6	1
<b>1.4. Демонтажные работы</b>			
1.4.1	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ	Одноточечная	14
		Одноточечная с укосом	5
1.4.2	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (м)	АС-35мм <sup>2</sup>	2840
1.4.3	Демонтаж воздушных вводов в жилые дома (шт)	АС-16мм <sup>2</sup>	262

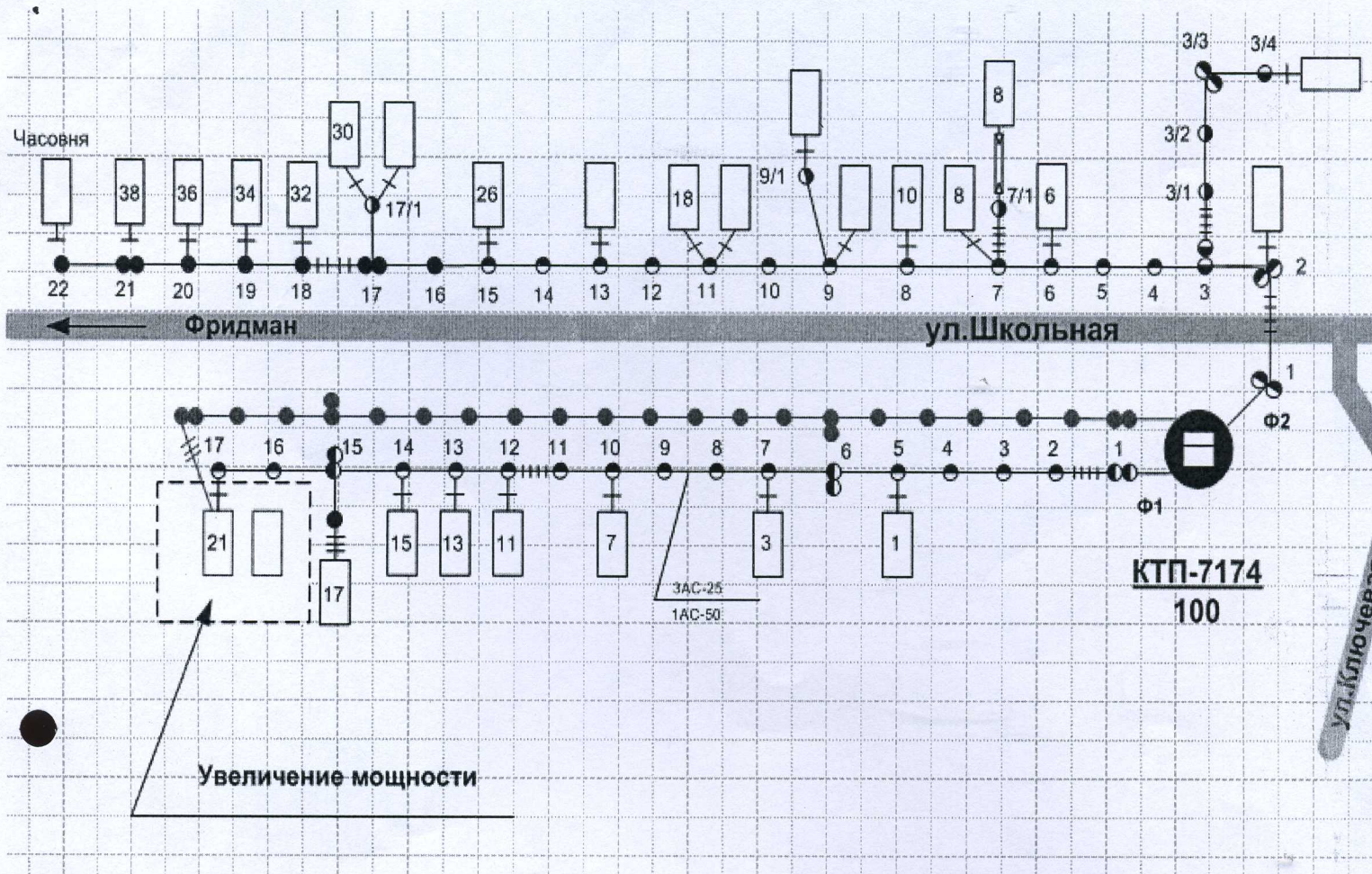


1.4.4	Демонтаж силового трансформатора (шт)	ТМ-100/6	1
1.4.5	Доставка демонтированного материала на базу ПРРЭС		
<b>2. Материалы</b>			
<b>2.1. ВЛ-6 кВ</b>			
2.1.1.			
<b>2.2. ВЛ-0,4 кВ</b>			
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ-95	25
2.2.2.	Провод (м)	СИП 4х95мм <sup>2</sup>	710
		СИП 2-16м <sup>2</sup>	150
2.2.3.	Крепление укоса (шт)	У-3	4
2.2.4.	Кронштейн анкерный (шт)	СА 2000	14
2.2.5.	Анкерный зажим (шт)	РА 2200	8
2.2.6.	Анкерный зажим для ответвлений к вводам (шт)	РА 25х100	11
2.2.7.	Лента крепления стальная (м)	F 20.07	54
2.2.8.	Скрепа (шт)	С 20	54
2.2.9.	Комплект промежуточной подвески (шт)	ES 1500/95	17
2.2.10.	Кабельный ремешок (шт)	KR 1	34
2.2.11	Прокалывающий зажим (шт)		4
2.2.12	Прокалывающий ответвительный зажим (шт)	ОР 6	24
2.2.13	Изолированный наконечник (шт)	СРТАУ 16....70	4
2.2.14	Комплект изолированных скоб для переносного заземления (шт.)	ST 208.1	3
2.2.15	Заземляющий спуск. Сталь круглая (кг)	d-12мм	35
2.2.16	Вертикальный электрод. Уголок (кг)	50х50х5	45
2.2.17			
<b>3. Оборудование</b>			
3.1	Силовой трансформатор (шт)	ТМ-250/6	1

**8. Примечания:** Для улучшения электроснабжения потребителей и сокращения длины пролетов необходимо: произвести реконструкцию ВЛ-0,4кВ Ф-1 КТП-7174 с заменой деревянных опор на железобетонные, с заменой проводов АС-4х35мм<sup>2</sup> на СИП- 4х95мм<sup>2</sup> и заменой воздушных вводов в жилые дома. На КТП-7174 заменить силовой трансформатор с 100кВА на 250кВА.

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





Начальник ПРРЭС

Начальник ПТС

А.В.Ковалев

В.В.Крутяков