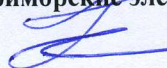


УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель директора
по производству – главный
инженер филиала ОАО «ДРСК»-
«Приморские электрические сети»


С. Н. Корчемегин
« 11 » мая 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

1. Общие сведения:

1.1. Основанием строительства ВЛ 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ для тех. присоединения к сетям 10 кВ являются договора на технологическое присоединение к сетям ОАО «ДРСК» Приморские электрические сети № 12-722с от 29.02.12 г. (Бабенко В.П, с. Муравейка ул. Слинкин Ключ, 1А).

2. Объект торгов:

2.1. Проектирование и строительство ВЛ-10 кВ.

2.2. Проектирование и строительство ТП 10/0,4 кВ, согласно п. 1.1.

3. Мероприятия необходимые для подключения.

3.1. Проектирование и строительство ТП 10/0,4 кВ расчетной мощности.

3.2. Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 464 ВЛ 10 кВ Ф 14 «Ауровка», ПС 35/10 кВ «Анучино» (протяженностью 480 м) с установкой РЛНД на опоре № 464, до границы земельного участка заявителя.

4. Основные характеристики сооружаемого объекта.

Таблица 2

Показатель	Значение
Мощность потребителя	≤15 кВт (физ. лица)
Номинальное напряжение	0,4 кВ
ТП мощностью	Определить на стадии проектирования
ВЛ-10 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.
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

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 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. Разработать и выдать проектную документацию в объеме, достаточном для организации закупок подрядных работ и оборудования, разработки рабочей документации.

6.5. Разработать и выдать сметную документацию, в соответствии с п.28 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию.

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

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

6.8. 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».

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

6.10. 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

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

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 и пригодные к применению, вывозятся и передаются Подрядчиком по Акту передачи Заказчику на складе базы СП Северные 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 проектных решений, 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. Отсутствие у подрядной организации просроченных обязательств в части выполнения работ по уже заключенным с филиалом ОАО «ДРСК» «Приморские ЭС» (или ОАО «ДРСК») договорам подряда.

9.2. Устойчивое финансовое состояние, подтвержденное бухгалтерским балансом за предыдущий период, справкой о прибылях и убытках и т.п.

9.3. Наличие свидетельства, полученного в СРО, о допуске к видам работ по пунктам из перечня работ Приказа Минрегиона РФ №624 от 30.12.2009 г. (конкретные пункты по проектированию и СМР выбираются из данного перечня с той же нумерацией согласно конкретному объему работ в техническом задании).

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

9.5. 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.

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

9.7. 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.

9.8. 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 – 4 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:

Непосредственно с объемами и визуально с объектами на местах можно ознакомиться у начальника Анучинского района СП ПСЭС Синельникова В.В., с. Анучино, ул. Шевченко 35, (тел. (8-42362) 9-13-80), по общим вопросам и организации работ в целом - у руководителя СП Северные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Баладина С.И., в п. Горнореченский, ул. Советская 11, (тел. 8(42375) 9-70-92)

**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

Директор Прим. СЭС

С.И. Баладин

Сизарев В.В. (3-63)

Разработано и отправлено на подпись 06.04.2012 года.

\\s005\Desktop\$\svv\ТП Машков\ТЗ\Бабенко В.П. с. Муровейка.doc

Дата « 02 » апреля 2012 г.

« » 2012 г.

6. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии: 480 м.

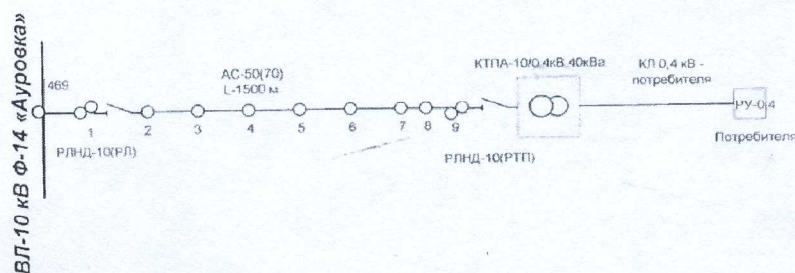
Объем работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительно-монтажные работы			
<u>1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ.</u>			
1.1.1.	Установка опор (одноствоечная с подкосом – 2 шт.). (одноствоечная – 7 шт.).	СВ 110	4 шт.
		СВ 110	7 шт.
1.1.2.	Подвеска провода (м)	АС 50 (70)	480м.
1.1.3.	Установка разъединителей (2 компл. с приводами и трубами)	РЛНД 10	2 шт.
<u>1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ – пет.</u>			
1.2.1.	Установка опор.	СВ-9,5	
		СВ-9,5	
1.2.2.	Подвеска провода (м)		
1.2.3.	Установка коммутационной аппаратуры (шт.)		
<u>1.3. Установка КТПН.</u>			
1.3.1	Установка КТП (10)/0,4 кВ (1 КТП)	КТП 10/0,4 кВ	1 шт.
1.3.2	Устройство ограждения КТП (10)/0,4 кВ (1 КТП)	КТП 10/0,4 кВ	1 шт.
<u>1.4. Демонтажные работы – пет.</u>			
1.4.1.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (1 опора)		
1.4.2.	Демонтаж опор ВЛ 6(10) кВ (1 опора)		

1.4.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (м)		
1.4.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (м)		
1.4.5.	Демонтаж КТП 6(10)/0,4 кВ (1 КТП)		
2. Материалы			
2.1. ВЛ-10 кВ.			
2.1.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ 110	11
2.1.2.	Траверса (шт)	ТМ-3	9
2.1.3.	Траверса (шт)	ТМ-11	3
2.1.4.	Изолятор штырьевой линейный (шт)	ШПК-10 УХЛ 1	36
2.1.5.	Изолятор подвесной (шт)	ПС-70	12
2.1.6.	Колпачёк полиэтиленовый (шт)	К-7	36
2.1.7.	Провод (м)	АС 50 (70)	1500
2.1.8.	Крепление укоса (шт)	У	2
2.1.9.	Линейная арматура (шт)	НБН-2-6	12
2.1.10.	Линейная арматура (шт)	Серьга-12	12
2.1.11.	Линейная арматура (шт)	Скоба СК-12	12
2.1.12.	Линейная арматура (шт)	Ушко У-1-7-16	12
2.2. ВЛ-0,4 кВ – пет.			
2.2.1.	Материалы:		
3. Оборудование .			
3.1.	КТП (шт)	КТП 10/0,4 кВ	1
3.2.	ЖСб приставка (шт)	ПТ 4,25	4
3.3.	Силовой трансформатор (шт)	ТМ-40 кВа	1
3.4.	Разъединитель РТП (шт)	РЛНД 10	1
3.5.	Электроды (кг)	МР-3 d-3 мм	2
3.6.	Сталь полосовая (кг)	40*4 Ст ВетЗеп	50
3.7.	Круг (кг)	20 мм. Ст 45	50
3.8.	Сетка стальная рабица (рул)	50*50*1,8	2
3.9.	Уголок стальной горячекатаный равнополосный (кг)	45*4 Ст Вет 3 сп-пе	200
3.10.	Знаки на пластике (шт)	Предупреждающие	6

8. **Примечания:** Выполнить контур заземления проектируемой ТП 10/0,4 кВ, РТП 10 кВ.

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



Начальник Амуринского РЭС:

(подпись)

Синельников В.В.