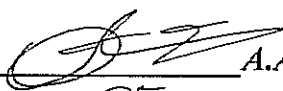


УТВЕРЖДАЮ:

*Заместитель директора по
развитию и управлению
инвестициями*


«25» 05 2015 г. А.А.Майоров

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проектно-сметной документации**

**Разработка ПСД для выполнения мероприятий по технологическому
присоединению заявителей к электрическим сетям 10/0,4 кВ для СП «ЦЭС»
филиала ОАО «ДРСК» - «Амурские Электрические сети»**

1. Объекты:

1. ПСД ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Палтусов В.С.);
2. ПСД ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Чашин Г.В.);
3. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Горбиков В.Е.);
4. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Иванов Д.А.);
5. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Козенко И.С.);
6. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Перцева Н.С.);
7. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Самойлова В.В.);
8. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Савина Т.А.);
9. ПСД ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Шайдуров С.В.);
10. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Корсаков Н.М.);
11. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Труфанов Д.В.);
12. ПСД ВЛ 10 кВ г. Благовещенск, (строительство), (ЗАО «Амурстрой»);
13. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Калистратов С.Л.);
14. ПСД ВЛ 0,4 кВ Благовещенский район, (строительство), (Шипилов Д.В.);
15. ПСД ВЛ 0,4 кВ Благовещенский район, (строительство), (Артюшенко А.Г.);
16. ПСД ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ с. Чигири, Благовещенский район, (строительство), (Гукало Л.Н.);
17. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Чигири, Благовещенский район, (строительство), (Пименова О.С.);
18. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Чигири, Благовещенский район, (строительство), (Елисеева В.Н.);

19. ПСД ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ с. Чигири, Благовещенский район, (строительство), (Прохорова Е.А.);
20. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Чигири, Благовещенский район, (строительство), (Муродов А.А.);
21. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Чигири, Благовещенский район, (строительство), (Плетнёв А.В.);
22. ПСД ВЛ 0,4 кВ п. Заречный, Благовещенский район, (строительство), (Богданов А.В.);
23. ПСД ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ с. Владимировка, Благовещенский район, (строительство), (Багин О.Д.);
24. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Ровное, Благовещенский район, (строительство), (Будина Ж.А.);
25. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Волково, Благовещенский район, (строительство), (Сафиулина М.И.);
26. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Грибское, Благовещенский район, (строительство), (Новосёлова Л.И.);
27. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Марково, Благовещенский район, (строительство), (Капустян К.Н.);
28. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Новотроицкое, Благовещенский район, (строительство), (Султанов В.И.);
29. ПСД ВЛ 0,4 кВ Белогорский район, (строительство), (Котеба Ю.А.);
30. ПСД ВЛ 0,4 кВ Белогорский район, (строительство), (Степанян С.И.);
31. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Савельевка, Белогорский район, (строительство), (Якименко А.В.);
32. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Васильевка, Белогорский район, (строительство), (Осипенко Е.Н.);
33. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Тамбовка, Тамбовский район, (строительство), (Турулина И.В.);
34. ПСД ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ с. Тамбовка, Тамбовский район, (строительство), (ООО «ДальАгролига»).

2. Основание для проектирования:

- 2.1. Инвестиционная программа ОАО «ДРСК» на 2015 г.
- 2.2. Договоры на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (*Приложение № 2 к Техническому заданию*).

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

- 3.1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г.
- 3.2. ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации.
- 3.3. ФЗ-123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»

Ю. Муромцев

от 22.07.2008 г.

3.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

3.5. Нормы технологического проектирования ПС переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ СО 153-34.20.122-2006;

3.6. Нормы технологического проектирования ВЛ электропередачи напряжением 35-750 кВ. СО 153-34.20.121-2006;

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

3.8. Техническая политика ОАО «РАО ЭС Востока» на период до 2020 года.

3.9. Техническая политика ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (введено в действие Приказом ОАО «ДРСК» № 13 от 21.01.2015 г. «О присоединении ОАО «ДРСК» к Технической политике ОАО «РАО ЭС Востока» в области оснащения объектов энергетики инженерно-техническими средствами охраны);

3.10. «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;

3.11. Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики, телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России (приложение 1 Приказа ОАО «РАО ЕЭС России» от 11.02.2008 г. № 57 «Об организации взаимодействия ДЗО ОАО «РАО ЕЭС России» при создании или модернизации систем технологического управления в ЕЭС России, выполняемых в ходе нового строительства, технического перевооружения, реконструкции объектов электроэнергетики».

3.12. Методические указания по определению сметной стоимости.

3.12.1. «Порядок определения стоимости проектных работ», решение Совета директоров ОАО «ДРСК» о присоединении от 23.04.2014 (протокол № 6) и приказ ОАО «ДРСК» о принятии в работу от 30.04.2014 № 134;

3.12.2. «Порядок определения стоимости инженерных изысканий», решение Совета директоров ОАО «ДРСК» о присоединении от 23.04.2014 (протокол № 6) и приказ ОАО «ДРСК» о принятии в работу от 30.04.2014 № 134;

3.12.3. «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений», решение Совета директоров ОАО «ДРСК» о присоединении от 07.05.2014 (протокол № 7) и приказ ОАО «ДРСК» о принятии в работу от 16.05.2014 № 148;

3.12.4. «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ», решение Совета директоров ОАО «ДРСК» о присоединении от 08.07.2014 (протокол № 11) и приказ ОАО «ДРСК» о принятии в работу от 15.07.2014 № 213.

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

4. Основные характеристики проектируемого объекта:

№ п/п	Показатель	Значение
----------	------------	----------

ЛЭП 10 кВ		
1	Протяженность ЛЭП, км	Ориентировочно 8,77 км; определить в проектной документации
2	Прочие особенности ЛЭП, включая рекомендации по типу опор и изоляции	При расчете ВЛ и их элементов должны учитываться климатические условия - ветровое давление, толщина стенки гололеда, температура воздуха, степень агрессивного воздействия окружающей среды, интенсивность грозовой деятельности, пляска проводов и тросов, вибрация. Сети электроснабжения выполнить самонесущим изолированным проводом СИП (сечение определить проектом) на ж/б опорах.
ВЛ 0,4 кВ		
1	Протяженность ВЛ, км	Ориентировочно 10,46 км; определить в проектной документации
2	Прочие особенности ВЛ, включая рекомендации по типу опор и изоляции	При расчете ВЛ и их элементов должны учитываться климатические условия - ветровое давление, толщина стенки гололеда, температура воздуха, степень агрессивного воздействия окружающей среды, интенсивность грозовой деятельности, пляска проводов и тросов, вибрация. Сети электроснабжения выполнить самонесущим изолированным проводом СИП (сечение определить проектом) на ж/б опорах.
3	Передаваемая мощность	Определить в проекте с учетом перспективной нагрузки на 10 лет.
4	Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определить проектом
5	Число часов использования максимума нагрузки	По нормативам для коммунальной и бытовой нагрузки.
ТП 10/0,4 кВ		
1	Количество ТП 10/0,4 кВ, шт.	7
2	Тип ТП 10/0,4 кВ	Определить проектом
3	Мощность ТП 10/0,4 кВ	Определить проектом

5. Вид строительства и этапы разработки проектной рабочей документации:

5.1. Вид строительства – новое строительство ВЛ 10 кВ; ВЛ 0,4 кВ; строительство ТП 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя.

5.2. Этапы разработки проекта: Разработку рабочей документации, выполнить в один этап.

5.3. Разработать и выдать рабочую документацию в объеме, достаточном для организации закупок подрядных работ и оборудования.

5.4. Итогом проектных работ является утверждение Заказчиком рабочей документации обеспечивающую реализацию принятых в утвержденной рабочей

документации технических решений объекта, необходимых для производства строительно-монтажных и пусконаладочных работ.

6. Особые условия:

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

6.2. Противопожарные мероприятия выполнить в соответствии с действующими правилами пожарной безопасности для энергетических объектов.

6.3. Сметная документация должна соответствовать требованиям методических указаний по определению стоимости строительства, решение по которым принято Советом директоров ОАО «ДРСК»:

6.3.1. «Порядок определения стоимости проектных работ», решение Совета директоров ОАО «ДРСК» о присоединении от 23.04.2014 (протокол № 6) и приказ ОАО «ДРСК» о принятии в работу от 30.04.2014 № 134;

6.3.2. «Порядок определения стоимости инженерных изысканий», решение Совета директоров ОАО «ДРСК» о присоединении от 23.04.2014 (протокол № 6) и приказ ОАО «ДРСК» о принятии в работу от 30.04.2014 № 134;

6.3.3. «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений», решение Совета директоров ОАО «ДРСК» о присоединении от 07.05.2014 (протокол № 7) и приказ ОАО «ДРСК» о принятии в работу от 16.05.2014 № 148;

6.3.4. «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ», решение Совета директоров ОАО «ДРСК» о присоединении от 08.07.2014 (протокол № 11) и приказ ОАО «ДРСК» о принятии в работу от 15.07.2014 № 213.

6.4. Требования к выполнению сметных расчетов.

6.4.1. Сметная стоимость определяется на основании документов по порядку формирования сметной документации ОАО «ДРСК» (размещенных на внешнем сайте ОАО «ДРСК»).

6.4.2. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода: в базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием территориальных единичных расценок для Амурской области (ТЕР-2001), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных РЦЦС (Региональный центр по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Амурской области). Для формирования базисной цены индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с рекомендованными Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

6.4.3. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный

сметный расчет.

6.4.4. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «WIN RIK» («Гранд СМЕТА»), позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

6.5. Сметные расчеты выполнить с учетом требований «Протокола согласования нормативов для расчетов сметной документации» (*Приложение № 1 к Техническому заданию*).

6.6. Подрядчик в день завершения работ, указанный в календарном плане, направляет в филиал ОАО «ДРСК» Акт сдачи-приемки выполненных работ с приложением 3 (трех) экземпляров ПСД в бумажном виде и 1 экземпляр в электронном виде (на CD диске).

6.7. Использование форматов при передаче документации в электронном виде:

Вид документа	Используемое приложение	Формат
Текстовая часть, описания	MS Word, MS Excel	.doc
Чертежи	MS office Visio	.doc
Электронный архив	Win Rar	.rar
Сметная документация	В формате программ: MS Word, MS Excel и WinРИК	.doc

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

6.9. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком:

- месторасположение объекта;
- наличие стесненных условий производства работ;
- удаленность от железнодорожных станций;
- наличие дорог для доставки строительных конструкций и оборудования, людей, техники и т.д.
- расстояние от объекта до карьера поставки ПГС, щебня, песка, грунта;
- расстояние вывоза мусора, складирования грунта;
- вывозку древесины и место складирования, если предусматривается рубка леса.

7. Требования к подрядной организации.

7.1. Проектировщик должен иметь Свидетельство СРО, оформленное в соответствии с действующим законодательством, о допуске к следующим видам работ (согласно Приказа Минрегиона РФ от. 30.12.2009 г. №624 «Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»).

Перечень видов работ (в соответствии с приказом № 624 от 30 декабря 2009 г.):

1. Виды работ по инженерным изысканиям

2.1. Инженерно-геологическая съёмка в масштабах 1:500 – 1:25000.

II. Виды работ по подготовке проектной документации

1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения.

5.3. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.

7.2. Привлечение к выполнению проектных работ субподрядных организаций осуществляется (с предоставлением свидетельства СРО о допуске к проектным работам) только по согласованию с заказчиком.

7.3. Проектная организация должна:

- иметь квалификационный состав руководителей и специалистов с необходимыми профессиональными знаниями и опытом выполнения аналогичных работ;
- обладать управленческой компетентностью и положительной деловой репутацией;
- иметь необходимые для выполнения данного проекта ресурсные возможности (финансовые, материально-технические, производственные, трудовые);
- иметь техническую оснащенность, позволяющую выполнить проектные работы в установленные сроки с выпуском ПСД в электронном виде;
- иметь систему контроля качества разрабатываемой проектной документации в соответствии с ГОСТ Р ИСО 9001-2001;

7.4. Проектная организация не должна иметь отрицательных отзывов о работе от предыдущих Заказчиков.

7.5. Другие требования, указанные в Закупочной документации.

8. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

9. Исходные данные для проектирования.

Перечень исходных данных, сроки их подготовки и передачи Заказчиком проектной организации определяются договором на разработку проекта и календарным графиком.

10. Срок выполнения проектной и рабочей документации:

Начало проектирования - с момента заключения договора.

Окончание – 30.07.2015 г.

Начальник ОКСиИ

Начальник СПР и ТП

И.о. руководителя ГРП

Директор

И.Н. Соловьева

С.Л. Попов

Н.Я. Кенева

В.А. Гаврилов