



Открытое 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

«Утверждаю»:

Заместитель директора по
развитию и инвестициям

 А.А. Майоров

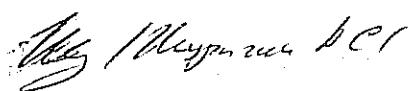
«23» 03 2015 г.

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 0,4 кВ г. Благовещенск (строительство), (Кадничанский В.П.);
2. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск (строительство), (Куприец С.А.);
3. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск (строительство), (Климова В.М.);
4. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск, (строительство), (Иванов Ю.В.);
5. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск (строительство), (Саханенко Р.И.);
6. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Благовещенск (строительство), (Малыгина Н.А.);
7. ПСД ВЛ 0,4 кВ Благовещенский район (строительство), (Харламова А.Т.);
8. ПСД ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ г. Благовещенск (строительство), (Малик А.В.);
9. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Чигири Благовещенского района (строительство), (Акименко В.Л.);
10. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Чигири Благовещенского района (строительство), (Соловьев Д.А.)
11. ПСД ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ с. Чигири Благовещенского района (строительство), (Попова А.В.);



12. ПСД ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ с. Чигири Благовещенского района (строительство), (Волкова Г.А.);
13. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Игнатьево Благовещенского района (строительство), (Прудников А.Е.);
14. ПСД ВЛ 10 кВ с. Верхнеблаговещенское, г. Благовещенск (строительство), (Румянцев М.В.);
15. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Кантон-Коммуна Благовещенского района (строительство), (Савченко Е.С.);
16. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Новотроицкое Благовещенского района (строительство), (Тугарин А.А.);
17. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Новотроицкое Благовещенского района (строительство), (Лукьянова О.В.);
18. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Новопетровка Благовещенского района (строительство), (Коноваленко В.Д.);
19. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. с. Владимировка Благовещенского района (строительство), (Губин С.В.);
20. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Белогорск (строительство), (Калинин И.С.);
21. ПСД ВЛ 0,4 кВ г. Белогорск (строительство), (Платонова Л.К.);
22. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Пригородное Белогорского района (строительство), (Терновская Л.В.);
23. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Пригородное Белогорского района (строительство), (Родькин М.А.);
24. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Озеряне Белогорского района (строительство), (Скрипник С.Н.);
25. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Савельевка Белогорского района (строительство), (Якименко С.В.);
26. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Светиловка Белогорского района (строительство), (Бибеккина С.Д.);
27. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Заречное Белогорского района (строительство), (Кандыба Е.А.);
28. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Возжаевка Белогорского района (строительство), (Турий М.М.);
29. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Новоназаровка Белогорского района (строительство), (Кочура Н.Н.);
30. ПСД ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ с. Лукьяновка Белогорского района (строительство), (ИП Арутюнян Л.А.);
31. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Лохвицы Белогорского района (строительство), (Сторожук И.В.);
32. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Лохвицы Белогорского района (строительство), (Сизоненко Е.В.);
33. ПСД ВЛ 0,4 кВ с. Лохвицы Белогорского района (строительство), (Харина Р.П.);
34. ПСД ВЛ 0,4 кВ Белогорский район (строительство), (Гаврилко Ю.В.);
35. ПСД ВЛ 0,4 кВ Белогорский район (строительство), (Аливина В.В.);

2. Основание для проектирования:

2.1. Инвестиционная программа ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2013 – 2017 год;

2.2. Договоры на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (приложение № 1).

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проектной и рабочей документации:

3.1. РД 34.20.185-94 «Инструкция по проектированию городских электрических сетей» (с изм. к разделу 2 от 29.06.1999 г. утв. Приказом Минтопэнерго России № 213);

3.2. ГОСТ 32144-2013 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения»;

3.3. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

3.4. Нормы технологического проектирования воздушных линий электропередачи напряжением 1-20 кВ ГОСТ 12.1.051;

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

3.6. «Уточнение карт климатического районирования территории Амурской области по ветровому давлению, ветровой нагрузке при гололеде, толщине стенки гололеда, среднегодовой продолжительности гроз», выполненное в 2009 г. ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И. Воейкова» Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды.

4. Основные характеристики проектируемого объекта:

№ п/п	Показатель	Значение
ЛЭП 10 кВ		
1	Протяженность ЛЭП, км	Ориентировочно 0,95 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 15,03 км; определить в проектной документации
2	Прочие особенности ВЛ, включая рекомендации по типу опор и	При расчете ВЛ и их элементов должны учитываться климатические условия -

	изоляции	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.	4
2	Тип ТП 10/0,4 кВ	Определить проектом
3	Мощность ТП 10/0,4 кВ	Определить проектом

5. Вид строительства и этапы проектирования:

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

5.2. Этапы разработки проекта:

Разработка проектной и рабочей документации, выполнить в один этап.

5.3. Работы по строительству предусмотреть в один этап.

6. Особые условия:

6.1. Проектную и рабочую документацию по строительству ВЛ-10 кВ; КЛ-10 кВ; ВЛ 0,4 кВ; ТП 10/0,4 кВ выполнить в соответствии с Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ДРСК», являющимися неотъемлемой частью данного технического задания. Перечень Технических условий представлен в приложении № 1.

6.2. Проектную документацию оформить в соответствии с техническими решениями.

6.3. Дополнительно к комплекту ПСД необходимо подготовить ведомость объемов работ по утвержденной форме на бумажном носителе и электронном носителе в программе MS Word.

6.4. Строительство ведется в условиях жилой застройки и действующих ЛЭП, вблизи оборудования, находящегося под высоким напряжением и т.п.

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

6.6. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их

содержании» 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.

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

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

6.7. Подрядчик предоставляет на согласование разработанную ПСД на бумажном носителе за 10 дней до окончания срока выполнения работ в СТП СП «ЦЭС» филиала «Амурские Электрические сети» по адресу: Амурская область, г. Благовещенск, ул. Театральная 179, каб. № 7;

6.8. Подрядчик за 3 (три) дня до завершения работ, указанный в календарном плане, предоставляет в филиал ОАО «ДРСК»-«Амурские Электрические Сети» согласованную с СП «ЦЭС» проектную документацию, Акт сдачи-приемки выполненных работ с приложением 3 (трех) экземпляров ПСД в бумажном виде и 1 экземпляр в электронном виде (на CD диске);

6.9. 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

6.10 Разработанная проектно-сметная документация является собственностью заказчика и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается;

6.11. Проектная организация получает все необходимые согласования, разрешения и заключения с Природоохранными органами; Администрациями районов, городов и сел; с владельцами подземных и надземных коммуникаций; с ГКУ «Амурупрадор»; с ОАО «РЖД».

6.12. В составе проектной документации разработать техническую часть конкурсной документации на строительно-монтажные работы и оборудование.

7. В составе ПСД выполнить:

7.1. Принципиальную электрическую схему;

7.2. Принципиальные конструктивные и компоновочные решения;

7.3. План трассы КЛ; ВЛ с расстановкой опор;

7.4. Строительные решения на основе современных строительных технологий;

7.5. Состав проектной и рабочей документации выполнить в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87);

8. Сроки выполнения проекта:

В течение 30 (тридцати) календарных дней с момента заключения договора подряда.

9. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для СП «ЦЭС» филиала «Амурские ЭС».

10. Исходные данные для разработки проект:

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

Приложение:


1. Список заявителей на 1 листе в 1 экземпляре.

Начальник ОКСиИ



И.Н. Соловьева

И.о. начальника СПР и ТП



М.П. Бобро

Руководитель ГРП



Т.Г. Соловьева

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев