

«УТВЕРЖДАЮ»

Начальник Грайворонского РЭС филиала
ПАО «МРСК Центра» –
«Белгородэнерго»



И.В.Задачи

2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № Р53-4-К от «29» ноября 2016 г.
на проведение торгово-закупочных процедур по выбору подрядчика
на выполнение работ по организации и выполнению мероприятий технических условий в
части обязательств Заказчика по договору технологического присоединения с целью
исполнения доходного договора 3100/33374/16/41360692 от 09.11.2016 г.

Заявитель: ООО «Цветущий сад»

1. Общие требования.

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для выполнения работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры технологического присоединения ВРУ сада интенсивного типа с капельным орошением, расположенного в Белгородская область, Грайворонский район, в 300 м по направлению на юго-запад относительно автодороги Грайворон-Новостроевка, руководствуясь постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

1.2 Запроектировать:

1.2.1 Монтаж шкафа учета 0,4 кВ (ШРУ-3-1-600У1) – 1 шт. с установкой счетчика электрической энергии 3-х фазного МЕРКУРИЙ 230 ART – 1 шт., трансформаторов тока ТТИ Т-0,66 600/5 0,5– 3 шт., а также вводных автоматов типа OptiSwitch D-3-630-3РВА – 1 шт. и OptiSwitch D-3-400-3Р– 1 шт.

1.2.2 Строительство трех КЛ 0,4 кВ, ориентировочной протяженностью 0,7 км каждая до ВРУ Заказчика

1.2.3 Монтаж щита ВРУ 0,4 кВ 1700x800x450 разборный (mb05-01-00m) с установкой автоматических выключателей: ВА ОПТИМАТ D100N-MR1 У3-3 шт и ВА ВА47-29 3Р 50А В-4 шт.

1.2.4 Монтаж контура заземления главного распределительного щита и контура для ВРУ-0,4кВ в здании насосной.

1.3 Выполнить согласование проекта с Грайворонским РЭС филиала ПАО «МРСК Центра»-«Белгородэнерго», Заявителем ООО «Цветущий сад» и другими заинтересованными организациями.

1.4 Выполнить работы в соответствии с проектом.

2. Исходные данные:

2.1 Максимальная присоединяемая мощность – 300 кВт;

2.2 Категория надёжности электроснабжения: третья;

2.3 Номинальный уровень напряжения на границе разграничения балансовой принадлежности – 0,4 кВ.

3. Требования к проектированию.

3.1 Техническая часть проекта в составе.

Состав проекта должен быть выполнен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»

3.2. Требования к оформлению проектной документации.

Согласованную Заказчиком и другими заинтересованными организациями проектную документацию предоставить в 2 экземплярах на бумажном носителе.

4. Требования к выполнению работ:

4.1. Комплекс работ выполнить согласно утверждённой Заказчиком в производстве работ ПСД, нормативных документов, регламентирующих производство общестроительных работ.

5. Требования к подрядной организации:

- обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных работ;
- иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО, а так же опыт проектирования аналогичных объектов и выполнения аналогичных работ не менее 3 лет;
- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;
- выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

6. Правила контроля выполненных работ.

Контроль и приемка выполненных работ осуществляется в соответствии с условиями договора (приложения к процедурной документации) и действующим законодательством.

7. Требования к оборудованию и материалам.

7.1. Общие требования:

- всё применяемое электротехническое оборудование и материалы должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными;
- тип, марку и завод-изготовитель оборудования, провода, цепной линейной арматуры определить проектом.
- по всем видам оборудования Подрядчик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90, ГОСТ 34.201 –89, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования;
- оборудование и материалы должны функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы.

7.2. Основные характеристики проектируемых ЛЭП:

Требования к КЛ:

Напряжение КЛ, кВ	0,4
Протяженность КЛ, км (ориентировочно)	2,1
Сечение КЛ, мм ²	150
Количество КЛ, шт.	3
Количество проколов/протяженность, км (ориентировочно)	0/0
Пожаробезопасное исполнение КЛ 0,4 кВ	да
Исполнение КЛ 0,4 кВ	3-х фазное 4-х проводное
Марка кабеля 0,4 кВ	АВБбШв 4х150

– прокладку КЛ 0,4кВ в местах пересечения с объектами транспортной и иной инфраструктуры осуществлять согласно ПУЭ.

- при необходимости предусмотреть установку предупредительных ж/б пикетов по трассе прохождения КЛ, в т.ч. на углах поворотов КЛ и местах установки соединительных муфт;
- защиту от коммутационных и грозовых перенапряжений выполнить в соответствии с действующим изданием ПУЭ.

8. Гарантийные обязательства:

- гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 24 месяца. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию;
- подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования Подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

9. Сроки выполнения работ и условия оплаты.

- 10.1. Срок выполнения работ: до 21.02.2017 г.
- 10.2. Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приема работ.

11. Основные НТД, определяющие требования к работам:

- Постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Методическая инструкция «Требования к техническим заданиям на проектирование объектов электроэнергетики в части энергосбережения и повышения энергоэффективности» (МИ БП 21-БЛ/024-03/2016);
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений», СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- «Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ»;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- ГОСТ Р 52373-2005 «Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи. Общие технические условия»;
- ГОСТ 13276-79 «Арматура линейная. Общие технические условия»;
- ГОСТ 10434-82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;
- ГОСТ Р 52082-2003 «Изоляторы полимерные опорные наружной установки на напряжение 6-220 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52725-2007 «Ограничители перенапряжений нелинейные для электроустановок переменного тока напряжением от 3 до 750 кВ»;
- ГОСТ 13015-2003 «Изделия железобетонные и бетонные для строительства. Общие технические требования. Правила приемки, маркировки, транспортирования и хранения»;
- ГОСТ 26633-91 «Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия»;

- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам»;
- ГОСТ 14695-80 «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ 30830-2002 (МЭК 60076-1-93) «Трансформаторы силовые. Общие положения. Часть 1»;
- ГОСТ 11677-85 (1999) «Трансформаторы силовые. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52726-2007 «Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1 кВ и приводы к ним. Общие технические условия»;
- СТО 34.01-2.2-022-2015 Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-1 и СИП-2. Общие технические требования;
- СТО 34.01-2.2-003-2015 Арматура для воздушных линий напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования;
- СТО 34.01-2.2-004-2015 Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответвительная арматура. Общие технические требования;
- СТО 34.01-2.2-005-2015 Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Правила приемки и методы испытаний. Общие технические требования;
- СТО 34.01-2.2-006-2015 Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования;
- СТО 34.01-2.2-007-2015 Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования;

Главный инженер Грайворонского РЭС
филиала ПАО «МРСК Центра» –
«Белгородэнерго»

Синица Е.И.

Форма ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и
реконструкции электросетевых объектов
Ориентировочный расчет физического объема работ к ТЗ № Р53-4-К от «29» ноября 2016 г.
Ориентировочные характеристики объемов работ по ВЛ

№ п/п	Вид работ		Длина, км	Напряжение, кВ	Марка провода, кабель			Сечение		Количество цепей		Процент замещения опор (для реконструкции с частичной заменой опор), %	Вид опор, для ВЛ с разными типами опор указывается в каждой графе тип опор (диаметры или прожекторные)			Сезонирование		Ресурсы, шт.	Ввод в эксплуатацию, шт.
	новое строительство	реконструкция			неизолированный	изолированный	своя	провод	кабель	1	2		металлические	деревянные	ж/б	РПК	ПРВТ		
1																			

Ориентировочные характеристики объемов работ по КЛ

№ п/п	Вид работ		Длина, км	Напряжение, кВ	Материал токопроводящей жилы			Изоляция кабеля		Сечение		Количество		Способ прокладки, длина, км	
	новое строительство	реконструкция			медь	алюминий	стальной	бумажная	полиэтиленовая	мм ²	каб. в траншее	каб. в траншее	в трубе	ГНБ	прокол
1			2,1	0,4		*	*	*	*	150	3	*			

Ориентировочные характеристики объемов работ по РП, РТП, ТП 6-10/0,4 кВ

№ п/п	Вид работ		Количество, шт.	Конструктивное исполнение			Выносная развешиватель	Количество присоединений 6-10кВ, шт.	Тип выключателя 6-10кВ		Установка АВ 9 шт.	
	новое строительство	реконструкция		кол-во и мощность трансформаторов, кВА	сталь	бетон	СТП	РПК	ПРВТ	ВН (выключатель нагрузки)	ВВ (вакуумный выключатель)	ПУ тр. вкл. 1 шт., ТТ 3 шт., ГРЩ 1 шт ВРУ 1 шт
1												

Ориентировочные характеристики объемов работ по ПС 35-110 кВ

№ п/п	Вид работ		Вид ПС	Количество		Схема РУ на стороне		Количество присоединений отходящих ВЛ		Перечень прочих работ при реконструкции	
	новое строительство	реконструкция		напряжение, кВ	открытая	закрытая	110кВ	35кВ	6-10кВ	6-10кВ	6-10кВ
1											

*В случае, если одно и то же мероприятие необходимо для реализации нескольких договоров ТП, то в расчете ориентировочных объемов второго и последующих по номеру договоров ТП данное мероприятие не указывается, но в форме указывается ссылка с номером и датой ранее заключенного договора

Главный инженер Грайворонского РЭС
Синица Е.И.