

«УТВЕРЖДАЮ»

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



Лебедин А.В.

М.П. « 1-й » 04 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № Р - 42-10-к от «11» апреля 2017 г.
на проведение торгово-закупочной процедуры по выбору подрядчика
на выполнение проектно-изыскательских, строительно-монтажных, пуско-наладочных
работ с поставкой материалов и оборудования в части обязательств Заказчика с целью
исполнения доходного договора

Заказчик: ООО «Пивоваренная компания «Старая крепость»

1. Общие требования.

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для выполнения работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры технологического присоединения ВРУ №1, №2, №3, оборудования нового варочного цеха, расположенного по адресу: Белгородская область, г. Короча, ул. Белогорская 36, 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 шкафов учета электроэнергии 3 шт на границе балансовой принадлежности: ЩУР - Корпус металлический ЦМП-16.6.4-0 У2 IP54 (1600х600х400) ИЭК наружной установки с вводным АВ (Выключатель автоматический 3-пол. 250А 35кА ВА88-35 TDM). Предусмотреть установку счетчика электрической энергии 3-х фазного Счетчик электроэнергии трехфазный Меркурий 234 ARTM-00 PB.R 5(10), ТТ - (Т-0,66-У3 5ВА-0,5 400/5).

1.2.2 Строительство КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 0,1 км – 3шт.

1.2.3 Монтаж ВРУ внутренней установки 3 шт: Корпус металлический: TW312G Шкаф TwinLine 1850х800х350 (432 мод) IP55 . на вводе: Выключатель-разъединитель ВР32-37В 31250 400А TDM и 3 отходящих АВ по 160 А: (Выключатель автоматический 3-пол. 160А 35кА ВА88-33 TDM)

1.2.4 Монтаж контура заземления.

1.2.5 Комплекс измерений и испытаний на установленное оборудование.

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

1.4 Выполнить работы в соответствии с проектом.

2. Исходные данные.

2.1 Максимальная присоединяемая мощность – 400 кВт; (ВРУ №1- 141 кВт, ВРУ №2 -119 кВт, ВРУ №3- 140 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, сцепной 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.

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.

9.1. Срок выполнения работ: в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты заключения договора

9.2. Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приёма работ.

10. 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);

– 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 10434-82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;

– ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам»;

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



Халматов А.К.

Форма ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и
реконструкции электросетевых объектов
Ориентировочный расчет физического объема работ к ТЗ № Р-42-10-к (41357398) от 11.04.2017 г.
Ориентировочные характеристики объемов работ по ВЛ

№ п/п	Вид работ		Длина линии, км	Марка провода, кабеля			Сечение	Количество цепей		Процент заземляемых опор (для реконструкции с частичной заменой опор), %	Вид опор, для ВЛ с разными типами опор указывается в каждой графе тип опор (анкерные или промежуточные)				Секционирование		Вход в здание, шт.
	новое строительство	реконструкция		напряжением, кВ	несколько опаный	полупроводниковый или защищенный	самостоятельный кабель	1	2		металлические решетки	многослойные металлические	железобетонные	деревянные	РЛК	ПРВТ	
1																	

Ориентировочные характеристики объемов работ по КЛ

№ п/п	Вид работ		Длина линии, км	Напряжение, кВ		Материал токопроводящей жилы		Изоляция кабеля		Сечение кабеля, мм ²	Количество кабелей в траншее		Способ прокладки, длина, км	
	новое строительство	реконструкция		напряжение, кВ	напряжение, кВ	медь	алюминий	бумажно-масляная	бумажно-масляная		в траншее	в трубе	ГНБ	прокол
1	*		0,1	0,4		*	*	*	*	120	3	*		

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

№ п/п	Наименование объекта		Конструктивное исполнение				Выносной разъединитель		Количество присоединений 6-10кВ, шт.	Количество присоединений 0,4 кВ, шт.	Тип выключателя 6-10кВ			
	новое строительство	реконструкция	кол-во и мощность трансформаторов, кВА	сдвиг панелей	каркас	бетон	СТП	РЛК	ПРВТ		РН (выключатель нагрузки)	ВВ (вакуумный выключатель)	мониторинг	застаивание
1														

Установка шкафа учета 3шт. ВРУ 3 шт.

Ориентировочные характеристики объемов работ по ПС 35-110 кВ

№ п/п	Вид работ		Вид ПС		Напряжение, кВ	Кол-во и мощность трансформаторов, кВА	Схема РУ на стороне		Количество присоединений/отходящих ВЛ		Перечень прочих работ при реконструкции
	новое строительство	реконструкция	закрытая	открытая			110кВ	35кВ	110кВ	35кВ	
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 Корочанского РЭС

Халматов А.К.