

«УТВЕРЖДАЮ»



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

Гамзатов В.А.

М.П. » 09 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № Р - 43-01-к от «10» сентября 2019 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 №41866626 от 06.09.2019 г.

Заказчик: ООО «Фасад-комплект»

1. Общие требования.

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для выполнения работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры технологического присоединения оборудования завода по производству рапсового масла, расположенного по адресу: Белгородская область, Новооскольский район х. Богатый, 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 Установка КТП

1.2.2 Устройство фундамента -

1.2.3 Блок ФБС 24.4.6-т - 2шт

1.2.4 Щебень фракции 30-50 - 2м³

1.2.5 Профлист С10-1000-0,6 - 4м²

1.2.6 Профиль стоечный ПС 50х50х0,5 - 10м

1.2.7 Профиль направляющий ПН 50х40х0,5 - 20м

1.2.8 Планка угла наружного ПУН 50х50 - 2м

1.2.9 Саморез 5,5х38 с прокладкой EPDM - 80шт

1.2.10 Шуруп HARPOON HC-R6,3х45 - 60шт

1.2.11 Лист 0,7х350 - 10м

1.2.12 Устройство контура заземления -

1.2.13 Сталь круглая d=16мм – 24м

1.2.14 Полоса стальная 4х40 – 28м

1.2.15 КТП киоскового типа -

1.2.16 КТП 10/0,4кВ 1000кВА – 1шт.

1.2.17 Высоковольтный отсек РУВН:

1.2.18 Ограничитель перенапряжений ОПНп-10 – 3шт.

1.2.19 Высоковольтный предохранитель ПКТ – 3шт.

1.2.20 Выключатель нагрузки ВНА – 1шт.

1.2.21 Трансформаторный отсек с естественной вентиляцией

1.2.22 ТМГ-1000/10 – 1шт.

1.2.23 Низковольтный отсек РУНН:

1.2.24 Разъединитель РЕ с низковольтным предохранителем ППН – 1шт.

1.2.25 Автоматический выключатель – 2шт.

1.2.26 Ограничитель перенапряжений ОПН-0,38 – 3шт.

1.2.27 Трансформаторы тока Т-0,66 – 3шт.

1.2.28 Учёт -

1.2.29 Трансформаторы тока Т-0,66 – 3шт.

1.2.30 Прибор учета Меркурий 234 ARTM-03 РВ.G – 1шт.

1.2.31 Компенсация реактивной мощности:

1.2.32 Разъединитель РЕ с низковольтным предохранителем ППН – 1шт.

1.2.33 Автоматический выключатель – 1шт.

1.2.34 Конденсатор – 1шт.

1.2.35 Установка ПКУ:

1.2.36 Пункт коммерческого учета ПКУ-10-5/5-0,5S УХЛ1 (3ТТ+3ТН) -1 шт.

1.2.37 Изолятор ШФ-20Г -12 шт

1.2.38 Колпачек КП-22 -12 шт

1.2.39 Стойка ж/б вибрированная СВ 110-5 -2 шт

1.2.40 Траверса ТМ-3 -2 шт

1.2.41 Провод СИП-3 1х70 - 0,066 км

1.2.42 Болт М20х260 -4 шт

1.2.43 Сталь угловая углеродистая обыкновенного качества марки ВСт3пс5-1
70х70х5 -6 м

1.2.44 Болт М12х40 оцинкованный -24 шт

1.2.45 Наконечник ТА-70 -15 шт

1.2.46 Монтаж контура заземления1.2.47 Сталь круглая углеродистая обыкновенного качества марки ВСт3пс5-1
диаметром 16мм -20 кг1.2.48 Сталь полосовая углеродистая обыкновенного качества марки ВСт3пс5-1 40х4
-10 кг1.2.49 Сталь угловая углеродистая обыкновенного качества марки ВСт3пс5-1
63х63х5 -30 кг**1.2.50 Установка разъединителя 10 кВ:**

1.2.51 Стойка СВ-110-5 -1 шт

1.2.52 Траверса ТМ-3 -1 шт

1.2.53 Изолятор ШФ-20Г -6 шт

1.2.54 Колпачек КП-22 -6 шт

1.2.55 Тягоуловитель -1 шт

1.2.56 Разъединитель РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1-1 шт

1.2.57 Сталь круглая d=16мм -26 кг

1.2.58 Комплекс измерений1.2.59 Протокол наличия цепи между заземленными элементами электроустановки и
ее заземлителями (металлосвязь) -1 шт.1.2.60 Протокол измерения сопротивления изоляции аппаратов, кабелей, проводов,
трансформаторов тока и т.д. -1 шт.

1.2.61 Протокол проверки цепи «фаза нуль» -1шт.

1.2.62 Протокол проверки работы автоматических выключателей, рубильников и т.д.
-1шт1.2.63 Протокол проверки сопротивления заземляющих устройств и заземлителей -1
шт.

1.2.64 Протокол контактных соединений (спрессованных, болтовых, сварных) -1 шт.

1.3 Выполнить согласование проекта с Новооскольским 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 – 670 кВт;

2.2 Категория надёжности электроснабжения: третья;

2.3 Номинальный уровень напряжения на границе разграничения балансовой
принадлежности – 10 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:

- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;
- выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.
- персонал сторонних организаций должен быть профессионально подготовлен в соответствии с предстоящей работой и уровень его квалификации должен соответствовать предстоящей работе;
- персонал сторонних организаций должен соответствовать по состоянию здоровья выполняемой работе и не иметь медицинских противопоказаний;
- уровень знаний персонала сторонних организаций должен соответствовать требованиям и условиям предстоящей работы, в соответствии с государственными нормативными актами, устанавливающими требованиями для соответствующих видов работ или профессий;
- персонал сторонних организаций должен уметь оказывать первую помощь пострадавшим;
- персонал сторонних организаций должен быть обеспечен исправными и испытанными средствами защиты, спецодеждой, инструментом и приспособлениями в соответствии с установленными в ПАО «МРСК Центра» требованиями (в соответствии с требованиями Межотраслевыми правилами обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденными приказом Минздравсоцразвития России от 01.06.2009 № 290н (п. 18)).

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) календарных 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 Новооскольского
РЭС филиала ПАО «МРСК Центра» –
«Белгородэнерго»

Димитриев В.Ю.

Форма ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и
реконструкции электросетевых объектов

Ориентировочный расчет физического объема работ к ТЗ № Р-43-01-к (41866626) от 10.09.2019 г.

Ориентировочные характеристики объемов работ по ВЛ

№ п/п	Вид работ		Длина линии, км	Напряже ние, кВ	Марка провода, кабеля			Сече ние провод а, мм ²	Количество цепей			Процент заменяе мых опор (для реконстру кции с частичной заменой опор), %	Вид опор, для ВЛ с разными типами опор указывается в каждой графе тип опор (анкерные или промежуточные)				Секционирующ ий разъединитель, шт.		Реклоу зер, шт.	Ввод в здани е, шт.
	новое строитель ство	реконс трукции я			неизоли рованный	изолирова нный или защищен ный	самонесу щий кабель		1	2	подвес доп. проводов, в т.ч. ВОЛС		металличе ские решетчат ые	многогран ные металличе ские	ж/б	дерева нные	РЛК	ПРВТ		
1	*	-	0,15	10	-	*	-	70	*	-	-	-	-	-	*	-	-	-	-	-

Ориентировочные характеристики объемов работ по КЛ

№ п/п	Вид работ		Длина линии, км	Напряже ние, кВ	Материал токоведущей жилы		Изоляция кабеля		Сече ние кабел я, мм ²	Количес тво кабелей в транше е, шт	Способ прокладки, длина, км			
	новое строитель ство	реконс трукции я			медь	алюминий	сшитый полиэтил ен	бумаж но- масляна я			в транше е	в трубе	ГНБ	прокол
1	*	-	0,1	10	-	*	-	*	70	1	-	-	-	0,1

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

№ п/п	Наименование объекта		Кол-во и мощность трансформат оров, кВА	Конструктивное исполнение					Выносной разъединитель		Количество присоедине ний 6-10кВ, шт.	Количес тво присоеди нений 0,4 кВ, шт.	Тип выключателя 6-10кВ		
	новое строитель ство	реконс трукции я		металл	сэндвич панели	кирпич	бетон	СТП	РЛК	ПРВТ			ВН (выключат ель нагрузки)	ВВ (вакуумны й выключат ель)	монобл ок элегазо вый
1	*	-	1000	*	-	-	-	-	1	-	1	1	1	-	-

Установка.
ПКУ – 1 шт.

Ориентировочные характеристики объемов работ по ПС 35-110 кВ

№ п/п	Вид работ		Вид ПС		Напряже ние, кВ	Кол-во и мощность трансформ аторов, кВА	Схема РУ на стороне			Количество присоединений/отходящих ВЛ			Перечень прочих работ при реконструкции
	новое строитель ство	реконс трукции я	закрытая	открытая			110кВ	35кВ	6- 10кВ	110кВ	35кВ	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 Новооскольского РЭС  Димитриев В.Ю.