

Приложение №\_\_  
к Поручению  
филиала «Белгородэнерго»  
№\_\_ от \_\_

**«СОГЛАСОВАНО»**

В соответствии с регламентом  
РГ БП 6/01-05/2014 от 05.09.2014  
Начальник управления капитального  
строительства филиала ОАО «МРСК Центра» –  
«Белгородэнерго»

 **В.Г. Попов**

«18» 03 2015 г.

**«Утверждаю»**

Заместитель главного инженера –  
начальник управления высоковольтных  
сетей филиала ОАО "МРСК Центра" -  
"Белгородэнерго"

 **С.А. Решетников**

«\_\_» \_\_ 2015 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № Р-1-8-к от «19» марта 2015 г.**

на проведение конкурса по выбору подрядчика  
на выполнение работ «под ключ» по проектированию и строительству распределительной  
сети 0,4 кВ по объекту:

*Внешнее электроснабжение токоприемников ВРУ 0,4 кВ жилого дома с нежилыми  
помещениями и подземной автостоянкой, г. Белгород, пр-т Гражданский 25.*

*Заявитель: ООО «Вега» (дог. ТП №40800496)*

**1. Общие требования.**

Работы выполнить в два этапа:

**1-й этап:**

1.1 Выполнить корректировку (перерасчёт) сметной документации по предоставляемой  
Заказчиком рабочей документации № 1417-ЭС, разработанной «ЗАО Проектэлектромонтаж».  
Руководствоваться постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 (ред. от  
26.03.2014) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их  
содержанию», требованиями действующей сметно-нормативной базы и требованиями  
Заказчика.

1.2 Сметную документацию утвердить заказчиком.

**2-й этап:** Выполнение строительно-монтажных работ (СМР и ПНР).

**2. Исходные данные для проектирования и проведения СМР и ПНР.**

Договор на технологическое присоединение №40800496, рабочая документация (РД) №  
1417-ЭС, разработанная «ЗАО Проектэлектромонтаж».

**3. Требования к сметной документации:**

– выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной  
документации;

– при формировании стоимости СМР и ПНР руководствоваться «Методикой  
определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004 и утв.  
территориальной сметно-нормативной базой ТЕР 2001 Белгородской области;

– сметная документация, должна быть составлена в двух уровнях цен: в базисном  
уровне цен, определяемом на основе действующих сметных норм и цен по состоянию на  
01.01.2000 г. и в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, с  
применением метода пересчета базисного уровня цен в текущий, с помощью индексов  
изменения сметной стоимости, разработанных к сметно-нормативной базе 2001.

Согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 4 экземплярах на  
бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате

PDF, а второй в формате ГРАНД-Смета, либо в другом числовом формате, совместимым с ГРАНД-Смета, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам (совместно с проектной документацией);

(Разработанная сметная документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.)

#### **4. Требования к проведению СМР и ПНР.**

##### **4.1 Этапность проведения работ:**

- подготовительные работы;
- проведение СМР и ПНР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по благоустройству);

##### **4.2 Основные требования к Подрядчику при производстве работ:**

- оформлять землеустроительные работы на период строительства;
- осуществлять страхование рисков и рисков, в том числе причинения ущерба 3 стороне, производимые организацией;
- осуществлять комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства согласованным Заказчиком;
- СМР производить согласно утверждённой в производство работ заказчиком РД, нормативных документов регламентирующих производство общестроительных работ, а так же работ производимых на объектах электросетевого комплекса;
- закупать и поставлять оборудование и материалы установленные проектом и утвержденные Заказчиком строительства, необходимые для производства СМР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости);
- оформлять разрешение на производство земляных работ при строительстве объектов и нести полную ответственность при нарушении производства работ;
- самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе строительства, с шефмонтажными и со сторонними организациями;
- выполнять все технические условия, выданные заинтересованными предприятиями и организациями и осуществить в соответствии с проектными решениями;
- согласовывать с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» все изменения проектных решений, возникающие в процессе строительства;
- применять материалы, имеющие паспорта и сертификаты РФ;
- вести исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии с СНиП, передать ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта;
- представлять необходимые документы для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении 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,
- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;
- выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

#### **6. Правила контроля и приемки работ.**

Контроль и приемка работ осуществляется в соответствии с условиями договора подряда (приложения к конкурсной документации) и действующим законодательством и действующими регламентами.

## **7. Требования к оборудованию и материалам.**

### **Общие требования:**

- всё применяемое электротехническое оборудование и материалы должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ОАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ОАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации);
- наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;
- для оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;
- на ВЛ 10 (6) кВ применить разъединители 10 кВ качающегося типа. Все стальные части разъединителя, в том числе и крепеж, должны иметь стойкое антикоррозийное покрытие на весь срок службы;
- защиту КТП/СТП 10(6)/0,4 кВ от перенапряжений осуществить ограничителями перенапряжений 6 (10) кВ и 0,4 кВ в соответствии с СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- 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 (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 30 лет.

## **8. Характеристика присоединяемого объекта:**

- максимальная присоединяемая мощность – 250 кВт;
- категория надёжности электроснабжения: вторая;
- номинальный уровень напряжения на границе разграничения балансовой принадлежности – 0,4 кВ.

## **9. Гарантийные обязательства:**

- гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 60 месяцев. 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.

## **10. Сроки выполнения работ и условия оплаты.**

10.1 Срок начала выполнения работ – с момента получения письменного уведомления от филиала в адрес подрядчика о подтверждении наличия источника финансирования в скорректированной ИПР или дополнительных источников.

10.2. Срок окончания выполнения работ в течение **120**, календарных дней с момента начала выполнения работ.

10.3. Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приёма 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»;
- Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденное советом директоров ОАО «Россети» (протокол № 138 от 23.10.2013 года);
- Альбом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра» (приложение № 1), Руководство «Применение символики ОАО «МРСК Центра» РК БС 8/03-02/2014 (приложение № 2), утвержденные приказом № 108 - ЦА от 07.04.2014 «Об использовании корпоративной символики ОАО «МРСК Центра»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;
- 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».

**12. Описание основных объемов работ:****Выполнение СМР и ПНР:**

*Внешнее электроснабжение токоприемников ВРУ 0,4 кВ жилого дома с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, г. Белгород, пр-т Гражданский 25.*

*Заявитель: ООО «Вега» (дог. ТП №40800496)*

Выполнить строительство КЛ-0,4 кВ:

Траншея	№ Кабеля	Марка кабеля	Длина трассы			Длина кабеля
			В траншее	ГНБ	Общая длина	
№1	Н1	АВБбШв-1 4х150	78,5	91	169,5	178
	Н3	АВБбШв-1 4х120	72,5	91	163,5	172
	Н4	АВБбШв-1 4х120	72,5	91	163,5	172
	Н2	АВБбШв-1 4х150	78,5	91	169,5	178
№2	Н1	АВБбШв-1 4х150	78,5	91	169,5	178
	Н5	АВБбШв-1 4х50	75,5	91	166,5	175
	Н6	АВБбШв-1 4х50	75,5	91	166,5	175
	Н2	АВБбШв-1 4х150	78,5	91	169,5	178
Всего		АВБбШв-1 4х150	314	364	678	712
		АВБбШв-1 4х120	145	182	327	344
		АВБбШв-1 4х50	151	182	333	350

В ТП-10/0,4 кВ выполнить:

- замену одного силового трансформатора ТМ-400/6/0,4 в ТП - 69 на силовой трансформатор ТМГэ-630/6/0,4;
- демонтаж в РУНН 0,4кВ ТП-69 двух вводных и одной секционной панели ;
- установка в РУНН 0,4 кВ ТП-668:
  - а) две вводные панели типа ЩО-70;
  - б) одну секционную панель типа ЩО-70;
  - в) две панели типа ЩО-70 отходящих линии ;
- реконструкция строительной части существующей ТП-69:
  - а) демонтаж старого и строительство нового основания под трансформаторы,
  - б) штукатурка стен по строительной сетке в помещении трансформаторов;
  - в) демонтаж старой разрушенной отмостки и выполнение новой отмостки по периметру трансформаторной подстанции.

Начальник УПР филиала ОАО  
«МРСК Центра» -  
«Белгородэнерго»



С.В. Романов

Главный инженер Белгородских  
электрических сетей филиала ОАО  
«МРСК Центра» -  
«Белгородэнерго»



А.С. Куликов