

**«СОГЛАСОВАНО»**

Заместитель директора по капитальному  
строительству филиала  
ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго»

А.Ю.Розысков

«09» 09 2015 г.

**«УТВЕРЖДАЮ»**

Первый заместитель директора –  
главный инженер филиала  
ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго»

Е.А.Смирнов

«09» 09 2015 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на проведение конкурса по выбору подрядчика на выполнение реконструкции электросетевых объектов 0,4-10 кВ филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» в рамках ИПР 2016 года.

**1. Общие положения.**

1.1. Реконструкция электросетевых объектов 0,4-10 кВ должна производиться в полном соответствии с проектом.

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.

1.3. Все строительные материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.

1.5. Участвующие в конкурсе должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт строительно-монтажных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.

1.6. Строительно-монтажные работы, производимые организацией должны быть застрахованы.

**2. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проекту:**

- СНиП 3.01.01-85 «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»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание).

**3. Стадийность проведения работ.**

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- подготовительные работы,
- строительно-монтажные работы;
- рекультивация земли.

**4. Основные характеристики реконструируемых ВЛ 0,4 - 10 кВ и ТП приведены в Приложении к ТЗ.**

**5. Описание основных объемов работ по строительству ВЛ 0,4 - 10 кВ, СТП и ТП.**

5.1 Необходимо выполнить работы по реконструкции ВЛ 0,4 - 10 кВ и ТП в н.п. Костромского и Мантуровского районов Костромской области, согласно разработанных проектов в объемах приложения 1 к техническому заданию.

5.2 Поставка требующихся материалов и оборудования.

5.3 Оформление разрешения на земляные работы.

5.4 Выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ в соответствии с проектом, предоставляемым заказчиком.

5.5 Для объектов, находящихся на территории исторического значения, выполнение охранных археологических мероприятий на месте работ.

5.6 Подрядчик выполняет исполнительную документацию по строительству в соответствии с нормами (в том числе акты скрытых работ, исполнительную съемку ВЛ 0,4 - 10 кВ акты формы КС-11) и передает ее Заказчику.

5.7 Участвующие в закупке услуг должны иметь свидетельство о допуске к работам по строительству, выданное зарегистрированной СРО, квалифицированный персонал, соответствующую технику, технологическую оснастку и опыт работы.

5.8 Расчистка трассы ВЛ 0,4 - 10 кВ, от кустарника и мелкоколесья в объемах, согласно разработанных проектов, в том числе валкой деревьев с корчевкой пней с последующим вывозом и утилизацией, проведение благоустройства территорий.

5.9 Проведение необходимых испытаний и измерений на ВЛ 0,4 - 10 кВ, СТП и ТП с предоставлением протоколов испытаний и измерений в Костромской и Мантуровский районы электрических сетей.

**6. Основные требования к выполнению работ.**

6.1 Строительство каждого объекта выполняется в полном соответствии с проектом согласованным с Заказчиком.

6.2 Принять к исполнению при выполнении проектов «Реконструкция ВЛ-0,4-6 кВ с заменой провода и опор с установкой СТП в д. Колебино, Б.Борки, Курочкино» и «Реконструкция ВЛ-0,4-6 кВ с заменой провода и опор с установкой СТП Починок-Чапково» при строительно-монтажных работах установку всех силовых трансформаторов марки ТМГС мощностью 63 кВА.

6.3 Принять к исполнению при выполнении проекта «Реконструкция ВЛ-6 кВ Горьковская» при строительно-монтажных работах строительство линии начать с опоры №78 по опору №120 согласно проекту.

6.4 Подрядчик осуществляет комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для реконструкции ВЛ 0,4 - 10 кВ и ТП в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

6.5 Номенклатура закупаемых материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

6.6 Изменение номенклатуры поставляемых материалов должны быть согласованы с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости.

6.7 Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.

6.8 Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.

6.9 Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):

- СНиП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- положением ОАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденным приказом № 22 - ЦА от 28.01.2014 г.;

6.10 Все необходимые вопросы, связанные с оформлением документов по вырубке трассы ВЛЗ 0,4-10 кВ, Подрядчик решает самостоятельно.

6.11 Демонтаж существующих ВЛ 0,4 - 10 кВ и ТП и доставку годных к дальнейшей эксплуатации демонтированных материалов и оборудования на склады РЭС и утилизацию не годных к дальнейшей эксплуатации оборудования с оформлением в обоих случаях двухсторонним актом между Заказчиком и Подрядчиком.

6.12 Демонтированное оборудование сетей уличного освещения на реконструируемых воздушных линиях 0,4 кВ подлежит возвращению собственнику (титальному владельцу) с оформлением необходимых приемо-сдаточных документов. Копии приемо-сдаточных документов должны быть сданы руководству Костромского и Мантуровского РЭС в течение 5 рабочих дней после окончания работ по демонтажу оборудования уличного освещения.

6.13 На построенные объекты должны быть нанесены диспетчерские наименования (установка табличек) – по согласованию с Заказчиком.

6.14 На опорах ВЛ 0,4 - 10 кВ устанавливаются информационные знаки охранных зон, фон информационного знака белый, кайма и символы черные.

6.15 Информационные знаки на опоры для обозначения охранных зон ВЛ 0,4 - 10 кВ рекомендуется изготавливать из листового металла или пластического материала толщиной не менее 1 мм.

6.16 Крепление информационных знаков:

- к железобетонным опорам лентой сверху и снизу из оцинкованной стали, допускается на железобетонных опорах ВЛ информационные знаки могут быть нанесены непосредственно на поверхность бетона при помощи трафарета (по согласованию с Заказчиком). При этом в качестве фона допускается использовать поверхность бетона.

6.17 В соответствии с ПУЭ 7 изд. для ВЛ более 1 кВ п. 2.5.23 на опорах ВЛ на высоте 2-3 м должны быть нанесены следующие постоянные знаки: порядковый номер опоры, номер ВЛ, информационные знаки с указанием ширины охранной зоны ВЛ, плакаты с указанием расстояния от опоры ВЛ до кабельной линии связи. Расстояние между информационными знаками в населенной местности должно быть не более 250 м., при большей длине пролета знаки устанавливаются на каждой опоре, в ненаселенной и труднодоступной местности - 500 м. Допускается совмещать на одном знаке всю информацию устанавливаемую требованиями ПУЭ 7 изд. п.2.5.23.

6.18 В соответствии с ПУЭ 7 изд. для ВЛ до 1 кВ п.2.4.7 на опорах ВЛ на высоте не менее 2 м от земли через 250 м на магистрали ВЛ должны быть установлены (нанесены): порядковый номер опоры; плакаты, на которых указаны расстояния от опоры ВЛ до кабельной линии связи (на опорах, установленных на расстоянии менее 4 м до кабелей связи), ширина охранной зоны и телефон владельца ВЛ.

6.19 Информационные знаки устанавливаются в плоскости перпендикулярной к оси ВЛ поочередно с правой и левой стороны (на углах поворота - по биссектрисе угла между осями участков линии).

6.20 Металлоконструкции на ВЛ (траверсы, привода разъединителей, и т.д.) должны быть окрашены в черный цвет.

6.21 Спуски заземлений, сварочные швы, заземления ТП проложенные открыто должны быть окрашены в черный цвет.

6.22 Замену ТП на ТП выполнить согласно разработанных проектов соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» (7-е издание) и требований стандартов и ГОСТ предъявляемых к ТП.

6.23 Строительные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.

6.24 Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам по строительству, выданное зарегистрированной СРО. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

6.25 Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по реконструкции, проводит согласования с ГИБДД и коммунальными службами при необходимости и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

6.26 Заказчик обеспечивает инструктажи персонала Подрядчика, необходимые отключения электроустановок, подготовку рабочего места и допуск к работе по каждому объекту.

6.27 Ответственность за безопасное производство работ, а также разработка мероприятий по охране труда и технике безопасности возлагается на Подрядчика.

6.28 Заказчик имеет право проверять соблюдение персоналом Подрядчика правил техники безопасности и приостанавливать работы, при выявлении нарушений. При отстранении от работы персонала Подрядчика, Заказчик незамедлительно извещает об этом руководство подрядной организации.

6.29 Всю работу Подрядчик выполняет с использованием собственной оснастки, автотранспорта и спецтехники. Все материалы и оборудование, требующиеся для выполнения работ, приобретает Подрядчик. Подрядчик согласовывает с Заказчиком выбираемых поставщиков, производителей материальных ресурсов и цены на них.

6.30 Все необходимые согласования со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

6.31 Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго» и проектной организацией.

6.32 Выполнение всех технических условий, выданных заинтересованными предприятиями и организациями, в соответствии с проектными решениями.

6.33 Исполнительная документация должна быть сдана в течение месяца по окончании работ по реконструкции объекта.

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

7.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

7.2. Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

7.3. Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

## **8. Экология и природоохранные мероприятия.**

8.1 Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

8.2 Бытовые и промышленные отходы, образующиеся от жизнедеятельности строителей и производства работ, собираются в пластиковые мешки и по мере накопления вывозятся Подрядчиком в места утилизации.

## **9. Требуемые сроки выполнения работ.**

9.1 Сроки выполнения работ: 30.09.2016 г.

9.2 Сроки определяются Графиком производства подрядных работ, согласуется с Заказчиком при подписании Договора.

9.3 Изменение срока выполнения работ может быть проведено Подрядчиком только по письменному согласованию с Заказчиком.

## **10. Гарантии исполнителя строительных работ.**

10.1 Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь реконструируемых ВЛ 0,4 - 10 кВ, ТП и установленных СТП требованиям НТД в течение не менее 5 лет с момента включения объекта под напряжение.

10.2 Подрядчик выдает Заказчику гарантийный паспорт, где указывает, что обязуется устранить все дефекты, связанные с производством работ и качеством материалов, поставляемых Подрядчиком в течение всего гарантийного срока.

10.3 Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Заместитель главного инженера – начальник  
управления распределительных сетей



А.А.Чутков

Параметры ВЛ 0,4-10 кВ и ТП предусмотренные к реконструкции и планируемые к установке СТП в ИПР 2016 года.

№ п.п.	Район	Наименование ВЛ (КЛ), класс напряжения	Параметры ВЛ					Количество ТП, мощность каждой ТП, кВА
			Протяженность реконструируе- мых ВЛ, км	Количество ответвлени й к домам, км	Тип провода	Материал опор	Количес- тво опор*	
		<b>ВЛ 6-10 кВ</b>						
1	Костромской	Реконструкция ВЛ-6 кВ Горьковская	3.0	-	АС-50	СВ-110-5, СВ-164-12	47	-
2	Мантуровский	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.10- 23 ПС "Мантурово"	5.7	-	АС-50	СВ-105-5, СВ-110-5	85	-
		<b>ВЛ 0,4-10 кВ, СТП</b>	<b>8.7</b>				<b>132</b>	
1	Костромской	Реконструкция ВЛ-0,4-6 кВ с заменой провода и опор с установкой СТП в д. Колебино, Б.Борки, Курочкино	2.222	73	СИП-3, СИП-2, СИП-4	СВ-110-5, СВ-95-3	66	СТП 3 шт. по 63 кВА (суммарно 189 кВА)
2	Костромской	Реконструкция ВЛ-0,4-6 кВ с заменой провода и опор с установкой СТП Починок- Чапково	1.762	54	СИП-3, СИП-2, СИП-4	СВ-110-5, СВ-95-3	64	СТП 3 шт. по 63 кВА (суммарно 189 кВА)
3	Мантуровский	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-302 Клуб 160 кВа п. Брантовка	5.786	138	СИП-2, СИП-4	СВ-95-3	186	-
		<b>КТП</b>	<b>9.770</b>	<b>265</b>			<b>316</b>	<b>6 СТП 378 кВА</b>
1	Мантуровский	Реконструкция с заменой КТП 302 160 кВа "Клуб" в пс. Октябрьский Мантуровского района	-	-	-	-	-	1 КТП, 160 кВА
2	Мантуровский	Реконструкция с заменой КТП 308 160 кВа "Кооперативная" в пс. Октябрьский Мантуровского района	-	-	-	-	-	1 КТП, 160 кВА

№ п.п.	Район	Наименование ВЛ (КЛ), класс напряжения	Параметры ВЛ					Количество ТП, мощность каждой ТП, кВА
			Протяженность реконструируемых ВЛ, км	Количество отвлечений к домам, км	Тип провода	Материал опор	Количество опор*	
3	Мантуровский	Реконструкция с заменой КТП 304 100 кВа "Контора" в пс. Октябрьский Мантуровского района	-	-	-	-	-	1 КТП, 100 кВА
4	Мантуровский	Реконструкция с заменой КТП 305 160 кВа "Старая школа" в пс. Октябрьский Мантуровского района	-	-	-	-	-	1 КТП, 160 кВА
5	Мантуровский	Реконструкция с заменой КТП 303 63 кВа "Больница" в пс. Октябрьский Мантуровского района	-	-	-	-	-	1 КТП, 63 кВА
<b>ИТОГО</b>			<b>18.470</b>	<b>265</b>	-	-	<b>448</b>	<b>5 КТП, 643 кВА 11 ТП, 1021 кВА</b>

Погрешность данных по протяженности и материалам составляет не более 3 %.

Подрядчик должен быть готов выполнить объем строительно-монтажных работ в рамках указанной погрешности за стоимость контракта, не превышающую стоимости, заключенного договора подряда между сторонами «Заказчиком и Подрядчиком» на выполнение обозначенных строительно-монтажных работ.

Оплата проводится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания акта выполненных работ.

И.о. заместителя начальника управления  
распределительных сетей



М.А.Арзубов