


«СОГЛАСОВАНО»

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


А.Ю.Розысков
« 26 » февраля 2018 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

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


Е.А.Смирнов
« 26 » февраля 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение закупочной процедуры по выбору подрядчика на выполнение
реконструкции ВЛ 0,4 кВ филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»
в рамках ИПР 2018 года.

1. Общие положения.

1.1. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ должна производиться в полном соответствии с проектом.

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения закупочной процедуры 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 закупочной процедуры.

1.5. Участвующие в закупочной процедуре 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 3 лет.

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

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

– СП 48.13330.2011 «Организация строительства». Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004

– 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 кВ приведены в Приложении к ТЗ.

5. Описание основных объемов работ по строительству ВЛ 0,4 кВ.

5.1 Необходимо выполнить работы по реконструкции ВЛ 0,4 кВ в Макарьевском, Мантуровском, Нерехтском, Кадыйском и Шарьинском районах Костромской области, согласно разработанных проектов в объемах приложения 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 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 кВ, от кустарника и мелколесья выполняется в объемах, согласно разработанных проектов, в том числе с валкой деревьев, корчевкой пней с последующим вывозом и утилизацией, с последующим проведением благоустройства данных территорий.

5.9 Проведение необходимых испытаний и измерений на ВЛ 0,4 кВ с предоставлением протоколов испытаний и измерений в Макарьевский, Мантуровский, Нерехтский, Кадыйский и Шарьинский район электрических сетей.

6. Основные требования к выполнению работ.

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

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

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

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

6.5 Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.

6.6 Перед началом выполнения работ по реконструкции распределительных сетей 0,4 кВ необходимо представление сертификатов качества на применяемые материалы в управление распределительных сетей филиала ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго» (железобетонные, многогранные металлические, деревянные опоры, провод СИП, арматура к СИП, силовой кабель 0,4-10 кВ, силовые трансформаторы, комплектные трансформаторные подстанции, разъединители, изоляторы).

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

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

– СНиП;

- ПУЭ;
- руководящими документами;
- положением ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденное Советом Директоров ПАО «Россети» протокол от 21.04.2017 №09/17;

- отраслевыми стандартами и др. документами.

6.9 Все необходимые вопросы, связанные с оформлением документов по вырубке трассы ВЛИ 0,4 кВ, Подрядчик решает самостоятельно.

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

6.11 Демонтированное оборудование сетей уличного освещения на реконструируемых воздушных линиях 0,4 кВ подлежат передаче в Макарьевский, Мантуровский, Нерехтский, Кадынский и Шарьинский РЭС с оформлением необходимых приемо-сдаточных документов в течение 5 рабочих дней после окончания работ по демонтажу оборудования уличного освещения.

6.12 Демонтаж и обратный подвес смежных сетей (ВОЛС, линии связи) при выполнении работ по реконструкции ВЛ-0,4 кВ, расположенные на электросетевых объектах филиала ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго» силами подрядной организации не требуется, данные работы выполняются собственником данных сетей. Необходимо уведомить за 10 дней до начала выполнения работ владельца данных сетей о сроках выполнения работ по реконструкции ВЛ-0,4 кВ и лицах ответственных за выполнение работ.

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

6.14 На опорах ВЛ 0,4 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 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 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. На всех остальных опорах должен быть нанесен порядковый номер опоры.

6.18 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).

6.19 Металлоконструкции на ВЛ (траверсы, заземляющие проводники и т.д.) должны быть окрашены в черный цвет.

6.20 Спуски заземлений, проложенные открыто, сварочные швы, должны быть окрашены в черный цвет.

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

6.22 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.

6.23 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.

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

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

6.26 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.

6.27 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.

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

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

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

6.31 Исполнительная документация должна быть сдана в течение месяца по окончании работ по реконструкции объекта, в том числе общий журнал производства работ, журнал входного контроля, специализированные журналы (при необходимости), журнал по форме КС 6-а.

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: 30.11.2018 г.

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

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

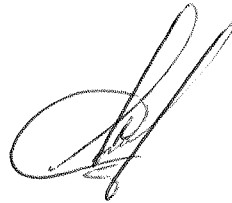
10. Гарантии исполнителя строительных работ.

10.1 Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь реконструируемых ВЛ 0,4 кВ, 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.

И.о. начальника управления
распределительных сетей



А.Н.Плюснин

Параметры ВЛ 0,4 кВ предусмотренные к реконструкции по Макарьевскому, Мантуровскому, Нерехтскому, Кадыйскому и Шарьинскому районам Костромской области в ИПР 2018 года.

№ п.п.	Наименование проекта	Протяженность реконструируемых ВЛ, км.	Район	Номер ОС	Инвентарный номер	Примечание
1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП-479 ул.Лермонтова, ф.10-24 ПС 110/35/10 кВ Мантурово с заменой провода и опор по техсостоянию (протяженность 2,115 км)	1,736	Мантуровский район	26299	12002589	срок выполнения работ до 30.11.2018
2	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.ул.Новинская ТП №34 г.Нерехта ф.601 ПС 110/10 ЦРП С заменой провода и опор по техсостоянию (протяженность 1,04 км)	1,433	Нерехтский район	12010729	12010729-00	срок выполнения работ до 30.11.2018
3	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.1 ТП-217 д. Бахматка ф.10-01 ПС 35/10 кВ Унжа с заменой провода и опор по техсостоянию (протяженность 1,3 км)	0,778	Макарьевский район	23743	12003181	срок выполнения работ до 30.11.2018
4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП №254 п.Космынино ф.10-05 ПС 110/35/10 кВ Космынино с заменой провода и опор по техническому (протяженность 0,16 км)	0,066	Нерехтский район	23949	12006368	срок выполнения работ до 30.11.2018
5	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.3 ТП №425 Нефтебаза ф.10-08 ПС 110/35/10 кВ Мантурово с заменой провода и опор по техсостоянию (протяженность 0,704 км)	0,425	Мантуровский район	27760	12002549	срок выполнения работ до 30.11.2018
6	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП-504 Комсомолка ф.10-01 ПС 110/35/10 кВ Макарьев-1 ф.1 с заменой провода и опор по техсостоянию (протяженность 0,45 км)	0,868	Макарьевский район	27791	12008596	срок выполнения работ до 30.11.2018
7	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-504 Комсомолка ф.10-01 ПС 110/35/10 кВ Макарьев-1 ф.с заменой провода и опор по техсостоянию (протяженность 0,53 км)	0,528	Макарьевский район	27791	12008596	срок выполнения работ до 30.11.2018
8	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП №4 ф.10-02 ПС 110/10 кВ Якшанга с заменой провода и опор по техсостоянию (протяженность 1,1 км)	1,396	Шарьинский район	31413	12008570	срок выполнения работ до 30.11.2018

№ п.п.	Наименование проекта	Протяженность реконструируемых ВЛ, км.	Район	Номер ОС	Инвентарный номер	Примечание
9	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №240 Долгуша ф.10-03 ПС 110/35/10 кВ Кадый с заменой провода и опор по техсостоянию (протяженность 0,525 км)	0,9	Кадыйский район	12003142	24027	срок выполнения работ до 30.11.2018
10	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП-240 Долгуша ф.10-03 ПС 110 кВ Кадый с заменой провода и опор по техсостоянию (протяженность 1,12 км)	0,376	Кадыйский район	12003142	24027	срок выполнения работ до 30.11.2018
11	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП-240 Долгуша ф.10-03 ПС 110 кВ Кадый с заменой провода и опор по техсостоянию (протяженность 1,575 км)	1,332	Кадыйский район	12003142	24027	срок выполнения работ до 30.11.2018
	ИТОГО	9,838				

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.

Заместитель начальника управления
распределительных сетей



А.Н.Плюснин