


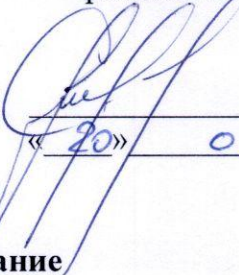
СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора по реализации и
развитию услуг
филиала ОАО «МРСК Центра» -
«Костромаэнерго»


« 20 » 02 2015 А.А. Никоноров

УТВЕРЖДАЮ:

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


« 20 » 02 2015 Е.А. Смирнов

Техническое задание

№ 14/2015-П(Ц)

на проведение конкурса по выбору подрядчика для выполнения комплекса работ по
строительству и усилению существующих сетей внешнего электроснабжения для
осуществления технологического присоединения объектов ООО «Недра»
в г. Шарья Костромской области.

1. Основные объемы работ:

1.1 Силовое и вторичное оборудование в объеме: Трансформатор ТМГ - 630/6/0,4
кВ (1 шт.); Трансформатор ТМГ - 630/10/0,4 кВ (1 шт.) поставляется Заказчиком.

1.2 Все остальное оборудование, необходимое для выполнения работ по
строительству, строительные материалы (в том числе ячейка КРУ-2-10), кабельно-
проводниковая продукция поставляются Подрядчиком согласно проектным
спецификациям, ГОСТ и ТУ.

1.3 Оформление разрешения на земляные работы.

1.4 Выполнение строительно-монтажных работ в соответствии с проектом
предоставляемым заказчиком.

1.5 Выполнение пуско-наладочных работ в соответствии с проектом
предоставляемым заказчиком.

1.6 Выполнение охранных археологических мероприятий при выполнении работ в
зоне охраны археологического культурного слоя.

1.7 Оформление исполнительной документации по строительству в соответствии с
нормами (в том числе акты скрытых работ, акты формы КС-11, исполнительную
съемку).

2. Участвующие в закупке услуг должны иметь свидетельство о допуске к
данному виду работ, выданное зарегистрированной СРО, квалифицированный персонал,
соответствующую технику, технологическую оснастку и опыт работы.

3. Выполнить строительство и усиление существующих распределительных сетей
расположенных в

Область	Район	Протяженность
Костромская область	Шарьинский.	ВЛЗ-6(10) кВ ~ 4,237 км; КЛ-0,4 кВ ~ 0,784 км.

в соответствии с разработанным проектом на основании действующих технических условий. Ориентировочные объёмы работ указаны в приложения № 1 к ТЗ. Трассу ВЛЗ-6(10) кВ, КЛ-0,4 кВ, место установки, ТП-6/0,4 кВ, марку и сечение кабеля, количество и типы устанавливаемого оборудования – принять в соответствии с предоставляемым заказчиком проектом на основании акта выбора земельного участка.

4. Основные требования к выполнению работ.

4.1 Комплекс работ должен производиться в соответствии с действующей нормативно-технической документацией (СНиП, ПУЭ и др.), а также в соответствии с Технической политикой ОАО «Российские сети».

4.2 Подрядчик, до начала строительно-монтажных работ, оформляет на себя разрешение на производство земляных работ, проводит согласования с ГИБДД и коммунальными службами.

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

4.4 При выполнении строительно-монтажных работ Подрядчик должен руководствоваться технологическими картами и проектами производства работ (ППР) согласованными с Заказчиком.

4.5 Подрядчик и привлекаемые им субподрядчики должны иметь свидетельство о допуске к данному виду работ, выданное зарегистрированной СРО. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком.

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

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

4.8 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.

4.9 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.

4.10 Всё поставляемое и применяемое электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны иметь аттестацию аккредитованного Центра ОАО «Российские сети».

4.11 Применять в сетях ОАО «МРСК Центра» СИП и арматуру только соответствующую требованиям ГОСТ и МЭК (в т.ч. ГОСТ Р 52373-2005, CENELEC CS EN 504 83), прошедших сертификацию и имеющих действующее положительное заключение аттестационной комиссии ОАО «Россети», а так же положительный опыт эксплуатации в энергосистемах РФ.

4.12 На все применяемые материалы и оборудование Подрядчик предоставляет паспорта и сертификаты.

4.13 Демонтированные элементы существующих электросетевых объектов, непригодность которых к дальнейшему применению подтверждена Заказчиком, вывозятся Подрядчиком в места утилизации. Непригодность демонтированных элементов к дальнейшему применению оформляется письменным актом подписываемым

представителем Подрядчика и Заказчика.

4.14 Демонтированные элементы существующих электросетевых объектов пригодные к дальнейшему применению (материалы, оборудование, а также цветной и черный металлолом), Подрядчик обязан вывезти на базу РЭСа, на территории которого производятся строительно-монтажные работы, с оформлением письменного акта передачи материалов от демонтажных работ подписываемого представителем Подрядчика и Заказчика.

4.15 Дополнительно Подрядчик подготавливает и передает Заказчику следующие материалы:

Материалы, подтверждающие постановку охранной зоны на государственный кадастровый учет:

- карту (план) объекта землеустройства, подготовленную в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ №621 от 30 июля 2009 г.;

- информационное письмо ФГУ «Кадастровая палата» по Костромской области о постановке охранной зоны на государственный кадастровый учет;

Материалы, подтверждающие согласование охранной зоны в Ростехнадзоре:

- план (чертеж, схему) границ земельного участка, на который должны быть нанесены в качестве топографической основы объекты местности, необходимые для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями должны быть нанесены сами границы охранных зон, перечень объектов капитального строительства и линейных сооружений, расположенных в охранной зоне и не относящихся к объектам электросетевого хозяйства, с указанием их типа, габаритных размеров и места расположения с указанием их технических характеристик, назначения и места расположения (при наличии);

- согласование охранной зоны линейного электросетевого объекта в Управлении Ростехнадзора по Костромской области.

5. Правила контроля и приемки работ.

5.1 Руководители работ, выполняющие работы, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» проводят оперативный контроль качества выполняемых работ, контролируют их соответствие требованиям НТД.

5.2 Приемка выполненных работ производится представителем Заказчика, назначенным приказом лицом, ответственным за осуществление технического надзора.

5.3 При сдаче выполненных работ Подрядчик обязан предоставить необходимую исполнительную документацию.

5.4 Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки установленные Заказчиком.

6. Оплата и финансирование строительства.

6.1 Расчеты за выполненные работы производятся путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Подрядчика.

6.2 Договор подлежит оплате на основании подписанных актов выполненных работ (форма КС-2) и справок, о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) по выставленным Заказчику счетам Подрядчика, оплата производится в течение 30 рабочих дней с момента подписания актов выполненных работ.

7. Экология и природоохранные мероприятия.

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

8. Гарантии исполнителя строительных работ.

8.1 Подрядчик должен гарантировать соответствие выполненных работ требованиям нормативно-технической документации на срок не менее 60 месяцев с момента подписания акта приемки выполненных работ. По окончании работ 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.

9. Сроки выполнения работ.

9.1 Сроки выполнения – в части выполнения строительно-монтажных работ – до 30.04.2015 г.

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

Лист визирования к ТЗ 14/2015-П(Ц)

Начальник УПР Филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»


19.02 2015 г.
дата, месяц, год


М.А. Соловьёв

СОСТАВИЛ:
Инженер УПР Филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»


19.02 2015 г.
дата, месяц, год

М.Н. Голышев

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель директора по капитальному
строительству Филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»


19.02 2015 г.
дата, месяц, год

А.Ю. Розысков

СОГЛАСОВАНО:
Начальник УТП Филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»


_____ 2015 г.
дата, месяц, год

Ю.В. Горихин

Реквизиты договора тех. присоединения	Наименование заявителя по договору тех. присоединения	Наименование присоединяемого объекта	Присоединяемая мощность, кВт	Расшифровка перечня работ	Ед. изм. закупаемой продукции	Количество (ориентировочно)	Примечание
3007-Ш/3(2)-ТП(2013)И	ООО "Недра"	Многоквартирный жилой дом, г.Шарья, ул. Орджоникидзе, квартал 4, д.4	71	Строительство ВЛ3-6 кВ на ж/б опорах от первой опоры (выход КЛ-6 кВ с ПС 35/6 кВ «Центральная») до района строительства	км.	1,242	Работы выполнить комплексно
				Монтаж СИП 3х70+1х70 дополнительным подвесом с ВЛ3-6 кВ.	км.	2,891	
				Замена существующих ответвлений к домам	км.	1,635	
3008-Ш/3(2)-ТП(2013)И	ООО "Недра"	Многоквартирный жилой дом, г.Шарья, ул. Орджоникидзе квартал 4 д.3	102	Строительство ВЛ3-10 кВ на ж/б опорах от опоры №109/25 ВЛ-10 кВ ф. 10-08 ПС 35/10 кВ «Н.Шанга» до района строительства проектируемой ТП-6/0,4 кВ.	км.	2,263	
				Монтаж ВЛ3-6 кВ совместным подвесом с ВЛ3-6 кВ.	км.	0,732	
3009-Ш/3(2)-ТП(2013)И	ООО "Недра"	Многоквартирный жилой дом, г.Шарья, ул. Орджоникидзе, 4 квартал, д.2	72	Строительство 2-х трансформаторной подстанции ТП-6/0,4 кВ типа сэндвич на 2 трансформатора по 1000 кВА с установкой силовых трансформаторов 630 кВА.	шт.	1	
3010-Ш/3(2)-ТП(2013)И	ООО "Недра"	Многоквартирный жилой дом, г.Шарья, ул. Орджоникидзе, квартал 4, д.1	118	Установка в/в ячейки отходящего фидера 6 кВ типа КРУ-2-10 в РУ-6 кВ 2с.ш. ПС 35/6 кВ "Центральная" с устройствами РЗА и пр.	шт.	1	
				Выполнение сопутствующих работ предусмотренных проектной документацией.	шт.	1	