

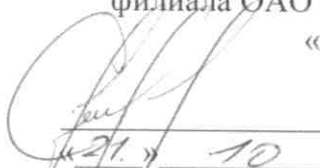
СОГЛАСОВАНО:

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

Отпуск А.А. Никоноров
« » 2014

УТВЕРЖДАЮ:

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


«21» 10 Е.А. Смирнов
2014

Техническое задание

№ 43/2014-П(Ц)

на проведение конкурса по выбору подрядчика для выполнения комплекса работ по проектированию, строительству и усилению существующих сетей внешнего электроснабжения для осуществления технологического присоединения в Костромской области.

1. Основные объемы работ:

1.1 Проведение в обязательном порядке геодезических, геологических, экологических изыскательских работ.

1.2 Обследование объектов с определением нескольких вариантов прохождения трассы и выбором оптимального варианта, согласованного с заказчиком.

1.3 Разработка проектно-сметной документации (ПСД) на электроснабжение Объектов, в соответствии с объемами работ.

1.4 Согласование ПСД со всеми надзорными органами, органами местного самоуправления, Администрацией района, на территории которого производятся работы, владельцами пересекаемых угодий, инженерных сетей, с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и с заявителями.

1.5 Получение положительных заключений всех необходимых экспертиз по разработанной ПСД.

1.6 В случае если объект строительства расположен на территории заказчика получение положительного заключения экологической экспертизы.

1.7 Оформление акта выбора земельного участка, межевание, постановка на кадастровый учёт земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства.

1.8 В соответствии со ст. 49 «Градостроительного кодекса Российской Федерации № от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 19.07.2011) получение положительного заключения государственной экспертизы всех проектов, за исключением проектов сетей внешнего электроснабжения для присоединения объектов, для строительства которых прохождения государственной экспертизы не требуется.

1.9 Поставка материалов и оборудования.

1.10 Оформление разрешения на земляные работы.

1.11 Выполнение строительно-монтажных работ в соответствии с разработанной ПСД; выполнение охранных археологических мероприятий при выполнении работ в

зоне охраны археологического культурного слоя.

1.12 Выполнение пуско-наладочных работ в соответствии с разработанной ПСД.

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

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	г. Кострома; Костромской; Шарьинский; Нерехтский; Буйский; Мантуровский; Волгореченский.	ВЛИ-0,4 кВ~ 1,42 км. ВЛИ-10 кВ~ 0,325 км. КЛ-0,4 кВ~ 0,7 км. КЛ-6 кВ~ 0,35 км.

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

4. Основные требования к выполнению работ.

4.1 Состав разделов проектной документации должен соответствовать требованиям действующего постановления правительства Российской Федерации №87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

В проекте указать перечень объектов капитального строительства и линейных сооружений, расположенных в охранных зонах проектируемого объекта и не относящихся к объектам электросетевого хозяйства, с указанием их типа, габаритных размеров, места расположения, технических характеристик, назначения (при наличии).

При необходимости разработать раздел «Проект освоения лесов».

При необходимости разработать раздел «Проект рекультивации земель».

На топосъёмке нанести в качестве топографической основы объекты местности, необходимые для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями нанести границы охранных зон проектируемых объектов электросетевого хозяйства в соответствии с классом напряжения.

Проектная организация должна выполнить следующие виды землеустроительных, кадастровых и оценочных работ:

– разработка и согласование в установленном порядке схемы предварительного направления трассы с привязкой к местности в течении 7 дней со дня заключения договора подряда с обязательным согласованием с заказчиком;

– разработка и согласование в установленном порядке, в том числе и с заказчиком, схемы расположения земельных участков на кадастровых картах или планах

соответствующих территорий в течение 14 дней со дня согласования схемы предварительного направления трассы;

- обоснование размеров земельных участков для строительства объектов электросетевого хозяйства, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа;

- обоснование размеров участков охранных зон объектов электросетевого хозяйства;

- обоснование размеров земельных участков для эксплуатации, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа, для размещения объектов электросетевого хозяйства;

- сбор сведений о собственниках и правообладателях земельных участках, на которых предполагается размещение объектов электросетевого хозяйства;

- сбор сведений о категории, разрешенном использовании и градостроительных регламентах в отношении земельных участков, на которых предполагается размещения объектов электросетевого хозяйства;

- получение кадастровых выписок о земельных участках, подлежащих выкупу или временному занятию при строительстве объектов электросетевого хозяйства;

- оформление акта о выборе земельного участка для строительства (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства с приложением к нему утвержденных органом самоуправления в установленном порядке схем расположения каждого земельного участка на кадастровых картах или планах соответствующих территорий в соответствии с возможными вариантами их выбора;

- получение в установленном порядке решения о предварительном согласовании места размещения объектов электросетевого хозяйства, утверждающее акт о выборе земельных участков;

- подготовка в установленном законодательством Российской Федерации порядке расчетов убытков собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендаторов земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства;

- подготовка проектов соглашений с собственниками земельных участков, землепользователями, землевладельцами, арендаторами земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства;

- подготовка и получение в письменной форме согласия землепользователей, землевладельцев, арендаторов, залогодержателей земельных участков, из которых при разделе, объединении, перераспределении или выделе образуются земельные участки, необходимые для размещения объектов электросетевого хозяйства;

- формирование земельного участка: межевание и постановка на государственный кадастровый учет. Межевание земельного участка под линейным объектом осуществляется полосой отвода согласно проекта и акту выбора. Установление вида разрешенного использования, категории земель и кадастровой стоимости;

- подготовка карты (плана) земельного участка под объектом;

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

4.3 Подрядчик, до начала строительно-монтажных работ, оформляет на себя разрешение на производство земляных работ, проводит согласования с ГИБДД и

коммунальными службами.

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

4.5 На опорах ВЛИ-0,4(10) кВ устанавливаются информационные знаки охранных зон.

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

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

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

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

4.10 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.

4.11 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.

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

4.13 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.

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

4.15 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.

4.16 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.

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 Дополнительно Подрядчик подготавливает и передает Заказчику следующие материалы:

Материалы для заключения краткосрочного договора аренды земельного участка на период строительства:

- межевой план на земельный участок, подготовленный согласно проекта и акта выбора земельного участка для строительства (полосой отвода);

- кадастровый паспорт на земельный участок с указанием категории земель, вида разрешенного использования и кадастровой стоимости.

- соглашения с собственниками земельных участков, землепользователями, землевладельцами, арендаторами земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства.

- акт выбора земельного участка.

5.5 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.

7.2 В проекте предусмотреть раздел «Охрана окружающей среды с разработкой всех необходимых мероприятий».

8. Пожарная безопасность.

8.1 Проектная документация должна соответствовать требованиям Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

8.2 При необходимости разработать декларацию пожарной безопасности в соответствии с требованиями Федерального закона.

9. Гарантии исполнителя строительных работ.

9.1 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.

10. Сроки выполнения работ.

10.1 Срок выполнения работ – в течение 16 недель с даты заключения договора подряда.

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

Лист визирования к ТЗ 43/2014-П(Ц)

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



М.А. Соловьев

16.10. 2014 г.
дата, месяц, год

СОСТАВИЛ:

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



М.Н. Голышев

16.10. 2014 г.
дата, месяц, год

СОГЛАСОВАНО:

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



А.Ю. Розысков

21.10. 2014 г.
дата, месяц, год

СОГЛАСОВАНО:

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



Ю.В. Горихин

21.10. 2014 г.
дата, месяц, год

Реквизиты договора тех. присоединения	Наименование заявителя по договору тех. присоединения	Наименование присоединяемого объекта	Присоединяемая мощность, кВт	Расшифровка перечня работ	Ед. изм. закупаемой продукции	Количество
3127-Ш/1(3)-ТП(2014)И	Колтунов Денис Владимирович	здание малоэтажного многоквартирного жилого дома со встроенным магазином, г.Шарья, ул. Ленина, д. 83А	15	Замена существующего провода А-16 в пролетах опор №№ 17-8-9-10-11 ВЛ-0,4 кВ ТП №163 (ОС №44SRSK) ф. 601 ПС 35/6 кВ «Центральная»на провод СИП сечением не менее 4х50 мм2 с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,16
				Замена существующих опор №№ 9,10,11 ВЛ-0,4 кВ ТП №163 на ж/б марки СВ-9,5.	шт.	3
3135-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Фараджов Самир Вахит Оглы	садовый дом, Костромской р-н, Кузьминское с. п., ст "Надежда-92", уч. 65	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12010000-00) ТП № 829 ПС-35/6 кВ «Никольское», ф. 602 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,15
3120-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Манакин Дмитрий Юрьевич	здание лит А, А1, Нерехтский р-н, г. Нерехта, ул. Додина, д. 10, ЛИТ А, А1	15	Установка линейного разъединителя типа РЛК на первой отпаечной опоре от места присоединения опоры № 31 ВЛ-6 кВ ф. 667 ПС-110/35/10/6 кВ «Нерехта-1».	шт.	1
				Строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры № 31 ВЛ-6 кВ ф. 667 ПС-110/35/10/6 кВ «Нерехта-1» (инвентарный номер 12648) до РУ-6 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ с выполнением работ по межеванию з.у..	км.	0,025
				Монтаж проектируемой трансформаторной подстанции СТП 6/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 63 кВА с выполнением работ по межеванию з.у..	шт.	1
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы земельного участка Заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,05
3167-Ц/3(2)-ТП(2014)И	Мирзоев Ихтияр Илдыр оглы	гостиница (строительство)г. Кострома, ул. Смирнова Юрия, 15	300	Строительство кабельной линии 6 кВ от РУ-6 кВ ТП №775 (SRSK-00) до РУ-6 кВ ТП №178 (инв. №17149).	км.	0,35
				Замена в ТП №120 (инв. №26897) ПС 220/110/35/6 кВ «Кострома 2» существующего силового трансформатора Т-2 номинальной мощностью 400 кВА на силовой трансформатор номинальной мощностью 630 кВА	шт.	1
				Доукомплектование недостающего оборудования линейной ячейки 6 кВ на 2 секции в РУ-6 кВ ТП №120 (инв. №26897) с установкой взамен РВ-6/400 выключателя нагрузки типа ВНАП-6/400.	шт.	1
				Замена в ТП № 178 (инв. №17149) ПС 220/110/35/6 кВ «Кострома 2» существующего силового трансформатора номинальной мощностью 250 кВА на силовой трансформатор номинальной мощностью 630 кВА.	шт.	1
				Доукомплектование недостающего оборудования линейной ячейки 6 кВ в РУ-6 кВ ТП №178 (инв. №17149) с установкой взамен РВ-6/400 выключателя нагрузки типа ВНАП-6/400.	шт.	1

				Замена в РУ-0,4 кВ ТП №178 (инв. №17149) существующего вводного рубильника 0,4 кВ In=400 А на рубильник с In=600 А.	шт.	1
2860-Г/1(3)-ТП(2014)И	Разумов Иван Александрович	гаражный бокс №7, г.Буй, ГСК "Старт"	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ (по дог. № 968-Г/1(3)-ТП(2014)И Коледа А.В.; ТЗ № 18/2014-П(Ц)) ф.10-09 ЦРП «Буй» ПС 110/35/10 кВ «Буй (р)» до земельных участков заявителей с выполнением монтажа н/в вводов.	км.	0,12
3029-Г/1(3)-ТП(2014)И	Кострова Татьяна Валериевна	гаражный бокс №12, г.Буй, ГСК "Старт", район объездной дороги на г.Кострому	5			
3075-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Урядина Светлана Сергеевна	индивидуальный жилой дом (строительство), Костромской р-н, д. Кузьмищи, пер. Садовый примерно в 274 м на север от ориентира д. №2	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛ-0,4 кВ (инв. № 25246) ТП № 467 ПС-35/10 кВ «Кузьмищи», ф. 10-01 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,1
3262-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Рудяк Надежда Ювенальевна	садовый дом Костромской р-н, пос. Никольское, СТ "Рассвет", уч-к №1	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ ТП №788 ф. 603 ПС 35/6 кВ «Никольское» (инв.№12009709-00) до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,1
3260-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Французов Василий Сергеевич	жилой дом Костромской район, пос. Караваево, с/т Здоровье, участок № 67	8	Замена существующей трансформаторной подстанции ТП № 329 (инв. №26210) 63 кВА с силовым трансформатором 60 кВА на трансформаторную подстанцию киоскового типа с силовым трансформатором номинальной мощностью 160 кВА с выполнением работ по установке охранной сигнализации и дополнительных замков. С отключением существующего ответвления 0,23 кВ от ВЛ-0,4 кВ района ТП №354 ф. 10-08 ПС 35/10 кВ «Караваево».	шт.	1
3279-Н/1(3)-ТП(2014)И	Рачкова Татьяна Михайловна	Баня г. Мантурово, ул. Чернышевского, кад. № 44:28:020246:73	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры №12 ВЛ-0,4 кВ ф. №1 ТП №439 (инвентарный №22744) ф. 10-09 ПС 220/110/35/10 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,12
1806-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Керимова Светлана Николаевна	земельный участок №22, г.Волгореченск, с/т "Темп"	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ ф. 621 ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС»(проектируемой по дог. ТП № 2477-Ц/1(3)-ТП(2014)И, Шаляпин А.М., ТЗ № 30/2014-П(Ц)) до дома заявителя с выполнением монтажа н/в ввода. Предусмотреть трассу ВЛИ-0,4 кВ до участка № 18.	км.	0,24
3272-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Околович Елена Анатольевна	индивидуальный жилой дом (строительство) Костромской р-н, д. Дьяконово, находящийся на в 320 м по направлению на юго-восток от д. 12	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры №9 ВЛИ-0,4 кВ №1 ТП №740 (инв.№12009107-00) ПС-110/35/10 кВ «Ильинское», ф. 10-01 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,1
3304-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Телегин Константин Алексеевич	строящийся индивидуальный жилой дом, Костромская обл., г. Кострома, АОЗТ "Волжский" (мкр. "Любавино")	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ ТП № 682 (инв.№12009215-00) ПС 35/6 «Волжская» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,06
3266-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Смирнова Клавдия Анатольевна	жилой дом Костромской р-н., пос. Губачево, кадастровый номер:44.07.081702:49	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 13451) ТП № 727 ПС-35/10 кВ «Караваево», ф. 10-06 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,13

40947486	ООО "Недра"	Костромская обл., г.Шарья, ул. Орджоникидзе, квартал 5, д 6	90	Строительство взаимно резервируемых КЛ-0,4 кВ от 1 и 2 секции РУ-0,4 кВ проектируемой 2-х трансформаторной подстанции по договорам ТП № 3010, 3009, 3008, 3007-Ш/3(2)-ТП(2013)И (ТЗ № 31/2014- П(Ц)) до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома.	км.	0,7
3320-Ц/1(3)- ТП(2014)И	Воробьев Игорь Васильевич	садовый дом Костромской р-н, п. Караваево, НСТ "Сендега", уч. 75	15	Строительство ВЛЗ-10 кВ с установкой линейного разъединителя на первой отпаечной опоре от места присоединения ВВЛ-10 кВ (инв. № 12851) ф. 10-01 ПС 35/10 кВ «Караваево» до РУ-10 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с выполнением работ по межеванию з.у..	км.	0,3
				Монтаж проектируемой трансформаторной подстанции СТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 63 кВА с выполнением работ по межеванию з.у..	шт.	1
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы земельного участка Заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,14