


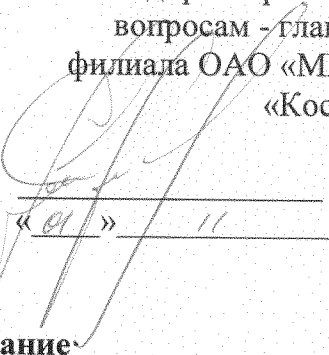
СОГЛАСОВАНО:

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

 А.А. Никоноров
«___» _____ 2012

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель директора по техническим
вопросам - главный инженер
филиала ОАО «МРСК Центра» -
«Костромаэнерго»

 Е.А. Смирнов
«01» _____ 2012

Техническое задание

№ 137/2012-П(Ц)

на проведение конкурса по выбору подрядчика для выполнения комплекса работ по проектированию и усилению существующих сетей внешнего электроснабжения для осуществления технологического присоединения в Костромской области в 1 кв. 2013 г..

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 находится объект Заявителя, 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 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.

1.7 Поставка материалов и оборудования.

1.8 Оформление разрешения на земляные работы.

1.9 Выполнение строительно-монтажных работ в соответствии с разработанной ПСД.

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

1.11 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 усиление распределительных сетей расположенных в

Область	Район	Протяженность
Костромская область	Костромской; Буйский; Сусанинский; Шарьинский; г. Кострома;	ВЛИ-0,4 кВ ~ 0,87 км. КЛ-0,4 кВ ~ 0,07 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.

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».

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 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 «Холдинг МРСК».

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

4.14 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.

4.15 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. 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 Сроки выполнения работ указаны пообъектно в приложении № 1 к ТЗ.

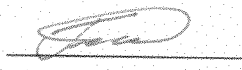
10.2 Изменение срока выполнения работ может быть проведено Подрядчиком только по письменному согласованию с Заказчиком.

Лист визирования к ТЗ 137/2012-П(Ц)


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

 Н.И. Бурмистров
01.11. 2012 г.
дата, месяц, год

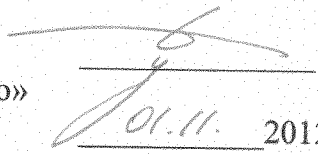
СОСТАВИЛ:
Инженер ОПР Филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

 М.Н. Гольшев
01.11. 2012 г.
дата, месяц, год

СОГЛАСОВАНО:
Начальник УКС ОАО «МРСК Центра» -
«Костромаэнерго»

 А.Ю. Розысков
01.11. 2012 г.
дата, месяц, год

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

 Ю.В. Горихин
01.11. 2012 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	Дата ввода объекта в эксплуатацию
3518-Ц/1(3)-ТП(2012)И	Зотов Сергей Николаевич	автостоянка г.Кострома, ул.Заволжская,д.86	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 20 (ПС-110/35/10 кВ «Южная») до границы земельного участка заявителя.	км.	0,15	февраль
				Монтаж ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ до наружной стены объекта.	шт.	1	
1275-Г/1(3)-ТП(2012)И	Зиновьева Ильнура Валерьевна (15 кВт. в т.ч ранее разр. 5 кВт, доп. запраш. 10 кВт)	Жилой дом, Костромская обл., г. Буй, ул. Обороны, д. 22	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ проводами СИП на ж/б опорах от опоры №3/3 ЛЭП-0,4 кВ ф. Свердлова ТП №248 ф. 10-05 ПС-110/10 кВ «Буй С», до земельного участка заявителя.	км.	0,05	февраль
				Монтаж 2-х фазных проводов марки А-35 от линейных изоляторов опоры №3 по существующим опорам №-№3/1-№3/2-№3/3 ф. Свердлова ТП №248.	км.	0,12	
				Замена существующих деревянных опор №№ 3-3/1-3/2-3/3 ф. "Свердлова" ТП №248 на ж/б.	шт.	4	
				Монтаж ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ до наружной стены объекта.	шт.	1	
1887-Ш/1(3)-ТП(2012)П	Репин Виталий Аркадьевич	жилой дом Костромская обл, Шарынский р-н, д. Кривячка, ул. Центральная, д.5	15	Монтаж 2-х дополнительных фазных проводов марки А-50 от опоры №11 до линейных изоляторов опоры №22 по существующим опорам №№11-12-13-18-19-20-21-22 ТП-100кВА №10 (ПС 35/10 кВ «Кривячка», ф. 10-03).	км.	0,28	февраль
				Монтаж ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ до наружной стены объекта с отключением существующего ввода.	шт.	1	
2576-Ц/2(3)-ТП(2012)П	ООО "Зеленый город"	административно-хозяйственный корпус садово-паркового центра г. Кострома, ул. Димитрова, д.15	15	Прокладка СИП по существующим опорам ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 253 до земельного участка садово-паркового центра с учетом максимальной нагрузки 50 кВт для проектируемого садово-паркового центра.	км.	0,25	февраль
				Монтаж ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ до наружной стены объекта.	шт.	1	
3184-Ц/2(3)-ТП(2012)И	ООО "Мерполис"	малоквартирный жилой дом (строительство) г.Кострома, пер.Кадыевский,д.7а	15	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП №119 до ВРУ-0,4 кВ малоквартирного жилого дома (рекомендуется в двухкабельном исполнении)	км.	0,07	февраль
				Замена в ТП №119 существующего силового трансформатора 180 кВА на силовой трансформатор 250 кВА.	шт.	1	
1968-Г/1(3)-ТП(2012)И	Мамедов Джахандар Таджир оглы	жилой дом Костромская область, Буйский район, д. Васютино, д.1	8	Замена существующего трансформатора ОМ-10кВА ТП № 703 (ПС 110/35/10 кВ «Буй районная», ф. 10-11) на трансформатор ТМГ-25кВА.	шт.	1	февраль
				Монтаж 2-х дополнительных фазных провода марки А-25 от РУ-0,4кВ ТП №703 до линейных изоляторов опоры №2 по существующим опорам №№1-2.	км.	0,04	
				Монтаж ВЛИ-0,23 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ до наружной стены объекта.	шт.	1	