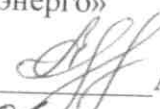


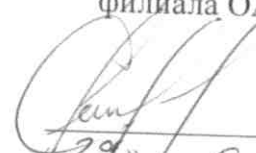
СОГЛАСОВАНО:

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


«29» 01 2015 А.А. Никоноров

УТВЕРЖДАЮ:

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


«29» 01 2015 Е.А. Смирнов

Техническое задание

№ 2/2015-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.	ВЛИ-0,4 кВ~ 4,41 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, марку и сечение провода, количество и типы опор, устанавливаемого оборудования – определить проектом. Трассу ВЛЗ-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 топосъемке 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 При выполнении строительства либо замены трансформаторных подстанций предусмотреть установку дополнительных замков для запираания дверей, тип замков согласовать с районом электрических сетей на территории проведения работ.
- 4.3 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».
- 4.4 Подрядчик, до начала строительно-монтажных работ, оформляет на себя

разрешение на производство земляных работ, проводит согласования с ГИБДД и коммунальными службами.

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

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

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

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

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

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

4.11 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.

4.12 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.

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

4.14 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.

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

4.16 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.

4.17 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, включая оригинал съемки кабельной линии, согласованной в установленном порядке.

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.

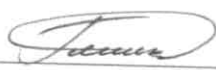
Лист визирования к ТЗ 2/2015-П(Ц)

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


21.01 2015 г.
дата, месяц, год

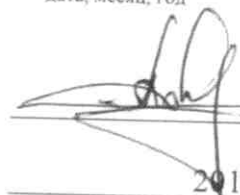
М.А. Соловьев

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


21.01 2015 г.
дата, месяц, год

М.Н. Голышев

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


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. закупок и продукции	Количество	Примечание
4254-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Неганов Александр Николаевич	индивидуальный жилой дом (строительство), Костромской р-н, д. Невежино, прим в 143 м по напр на восток от ориентира д. 11	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1 ВЛ-0,4 кВ, (инв. № 12009108-00) ф. 1 ТП № 741 ВЛ-10 кВ ф. 10-08 ПС-35/10 кВ «Сущевое» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,12	
4308-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Довженко Владимир Иванович	индивидуальный жилой дом (строительство), Костромской р-он, Никольское с/п, д. Пустошки, в 80 м на восток от д. №34	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 3 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 25218) ТП № 473 ПС-35/6 кВ «Никольское», ф. 601 до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,25	
1246-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Варданян Карине Врежевна	индивидуальный жилой дом, г. Кострома, п. Гари, 1в	7	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛ-0,4 кВ ТП № 639 ПС-110/35/6 кВ «Аэропорт» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,1	
3603-Ш/1(3)-ТП(2014)И	Воронин Александр Николаевич	жилой дом, г. Шарья, ул. Трудовая, д. 91	10	Монтаж дополнительно 2-х фазных проводов марки А-35 в пролетах опор №№ 5-6-7-8 ВЛ-0,4 кВ ТП-400 кВА №34 (инв. №11073) ф. 6 ПС 110/27,5/6 кВ «Шарья тяговая» (совместные пролеты с ВЛ-6 кВ).	км.	0,2	
4078-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Митрофанова Нина Федоровна	индивидуальный жилой дом (строительство), Костромской р-н, п. Караваево, ул. Шувалово, д. 18.	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 2/3 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12009316-00) ТП № 329 ПС-35/10 кВ «Караваево», ф. 10-08 ВЛ-10 кВ до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,06	
				Замена существующей деревянной опоры № 2/3 ВЛ-0,4 кВ ТП № 329 на анкерную ж/б опору.	шт.	1	
4253-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Евграфов Владимир Леонидович	жилой дом, Костромской р-н., д. Каримово, ул. 119.	8	Замена существующего провода А-35 на СИП 4х95 от РУ-0,4 кВ ТП № 1 до опоры № 6-4 ВЛ-0,4 кВ, ф. 1 (инв. № 25111) ПС-220/110/10 кВ «Мотордеталь», ф. 10-54 ВЛ-10 кВ с выполнением монтажа н/в ввода от опоры № 6-4 ВЛ-0,4 кВ.	км.	0,5	
				Замена существующих перекидок с переподключением на вновь монтируемую ВЛИ-0,4 кВ в пролетах опор № 2 - № 2-6.	км.	1	
				Установка в РУ-0,4 кВ ТП № 1 дополнительного коммутационного аппарата.	шт.	1	
				Замена существующих опор СНВС № 3; 4; 5; 6; 7; 4-1; 6-1; 6-2; 6-3; 6-4 ВЛ-0,4 кВ, ф. 1 ТП № 1 ПС-220/110/10 кВ «Мотордеталь», ф. 10-54 ВЛ-10 кВ на ж/б опоры СВ-95.	шт.	10	
4271-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Кулагина Лариса Николаевна	садовый дом, Костромской р-н., СТ «Железнодорожник», уч. 38.	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 6-9 ВЛИ-0,4 кВ, (инв. № 12009609-00) ф. 2 ТП № 640 ВЛ-10 кВ ф. 10-54 ПС-220/110/10 кВ «Мотордеталь» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,06	
4299-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Макеев Леонид Викторович	гаражный бокс, г. Кострома, м/р-н. Юбилейный, ГСК № 118, гаражный бокс № 152	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ (инв. №12010120-00) выполненной по фасаду гаражей (ТЗ № 12/2014-П(Ц)) РЩ-0,4 кВ №1/358 ТП №358 ПС 110/6 кВ «Восточная-1» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,07	
4303-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Пазер Олег Станиславович	дом, Костромской р-н, п. Караваево, СНТ «Оптовик», уч. № 11	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой СТП-10/0,4 кВ (по дог. ТП № 3320-Ц/1(3)-ТП(2014)И Воробьев И.В. ТЗ № 43/2014-П(Ц)) ВЛ-10 кВ (инв. № 12851) ф. 10-01 ПС 35/10 кВ «Караваево» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,45	

4356-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Кукушкин Сергей Константинович	индивидуальный жилой дом (строительство), Костромской р-он, п. Никольское, ул-Заречная 2-я, в 33 м на запад от д. №9	15	Замена существующей трансформаторной подстанции СТП № 780 - 40 кВА (инв. № 13014651-00) с трансформатором 40 кВА на трансформаторную подстанцию киоскового типа с силовым трансформатором номинальной мощностью 100 кВА с выполнением работ по установке охранной сигнализации и дополнительных замков. Перевод существующих нагрузок 0,4 кВ во вновь устанавливаемую трансформаторную подстанцию с последующим демонтажем существующей СТП № 780	шт.	1	
				Замена существующего провода А-16 на провод СИП 4х70 от РУ-0,4 кВ ТП № 780 до опоры № 16 ВЛ-0,4 кВ, ф.2 (инв. № 25118).	км.	0,66	
				Замена существующих деревянных опор № 1; 2; 3; 4; 5; 6; 7; 8; 9; 10; 11; 12; 13; 14; 15; 16 ВЛ-0,4 кВ, ф.2 ТП № 780 на ж/б опоры	шт.	16	
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 16 ВЛ-0,4 кВ, (инв. № 25118) ф.2 ТП № 780 ПС-35/6 кВ «Никольское», ф. 603 ВЛ-6 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,15	
4368-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Стынка Сильвия	жилой дом, г. Кострома, снт Сад Спутник (Вологодское), уч. 160	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 267 (инв. №17235) ПС-110/35/6 кВ «Аэропорт» до границы земельного участка.	км.	0,13	
4383-Ц/1(3)-ТП(2014)И	Марунова Алла Александровна	индивидуальный жилой дом (строительство), Костромской р-он, д. Некрасово, ул. Юбилейная, д. 10, кад. №44.07.140402.0019	15	Замена существующей трансформаторной подстанции ТП № 462 (инв. № 26399) с трансформатором 100 кВА на трансформаторную подстанцию киоскового типа с силовым трансформатором номинальной мощностью 160 кВА с выполнением работ по установке охранной сигнализации и дополнительных замков. Перевод существующих нагрузок 0,4 кВ во вновь устанавливаемую трансформаторную подстанцию с последующим демонтажем существующей ТП № 462	шт.	1	
				Замена существующего провода А-35 на СИП 4х95 от РУ-0,4 кВ ТП № 462 до опоры № 16 ВЛ-0,4 кВ, ф.1 (инв. № 13462) ПС-110/35/6 кВ «Кострома-3», ф. 670 ВЛ-6 кВ.	км.	0,66	
				Замена существующих деревянных опор № 10; 11; 12; 13; 14; 15; 16 ВЛ-0,4 кВ, ф.1 ТП № 462 на ж/б опоры.	шт.	7	