

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  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2012

**Техническое задание**  
№ 158/2012-П(Ц)

на проведение конкурса по выбору подрядчика для выполнения комплекса работ по проектированию и строительству сетей внешнего электроснабжения для осуществления технологического присоединения в Костромской области в 3 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, Управлением территориального планирования, городских земель, градостроительства, архитектуры и муниципального имущества г. Костромы, 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.

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 распределительных сетей расположенных в

| Область             | Район                                     | Протяженность   |
|---------------------|---|---|
| Костромская область | г. Кострома; Галичский;<br>Волгореченский | КЛ-6 кВ ~ 1,05 км;<br>КЛ-0,4 кВ ~ 1,07 км;<br>ВЛИ-0,4 кВ ~ 0,7 км;<br>ВЛИ-6(10) кВ ~ 1,87 км. |

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

4.1.1 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).

4.1.2 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.

4.1.3 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;

- разработка и согласование в установленном порядке схемы расположения земельных участков на кадастровых картах или планах соответствующих территорий;

- 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 участков, 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 линейным объектом и постановка охранный зоны на государственный кадастровый учет;
- при проектировании определить границы охранный зоны объекта электросетевого назначения на местности с нанесением на картографическую основу и согласовать охранный зону в Управлении Ростехнадзора по Костромской области.
- провести межевание и постановку на кадастровый учет земельного участка под объектами электросетевого хозяйства. Установление вида разрешенного использования, категории земель и кадастровой стоимости.

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.

5.4 Дополнительно Подрядчик подготавливает и передает Заказчику следующие



материалы:

5.4.1 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

5.4.2 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.

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

- межевой план на земельный участок, подготовленный согласно проекта и акту выбора земельного участка для строительства (полосой отвода);
- кадастровый паспорт на земельный участок с указанием категории земель, вида разрешенного использования и кадастровой стоимости.

5.4.4 Материалы для заключения долгосрочного договора аренды земельного участка для эксплуатации объекта:

- межевой план на земельный участок (поопорный), подготовленный в соответствии с требованиями приказа Минэкономразвития РФ от 24.11.2008 № 412, с учетом рекомендаций, изложенных в письмах Минэкономразвития России от 16.01.2009 № 266-ИМ/Д23 и от 22.12.2009 № 22409-ИМ/Д23, на котором расположены опоры воздушной линии электропередач с учетом требований Постановления Правительства РФ от 11.08.2003г. № 486.

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

5.4.5 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.

5.4.6 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.

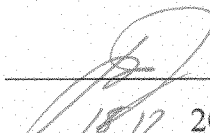
#### 10. Сроки выполнения работ.

10.1 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.

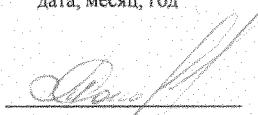
Лист визирования к ТЗ 158/2012-П(Ц)

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

  
18.12 2012 г.  
дата, месяц, год


Н.И. Бурмистров

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

  
18.12 2012 г.  
дата, месяц, год


М.А. Соловьёв

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

  
18.12 2012 г.  
дата, месяц, год

А.Ю. Розысков

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

  
18.12 2012 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 | Дата ввода объекта в эксплуатацию |
|---------------------------------------|---|--|------------------------------|--|-------------------------------|------------|-----------------------------------|
| 3057-Ц/1(3)-ТП(2012)И                 | Феськов Николай Михайлович                            | садовый дом г.Кострома, ш.Вологодское, СТ"Знамя труда", участок 18 | 7                            | Установка линейного разъединителя на первой отпаечной опоре от места присоединения к опоре №20 ВЛ-6кВ ТП №307 – КРУН №712.   | шт.                           | 1          | сентябрь 2013                     |
|                                       |   |  |                              | Строительство ВЛИ-6 кВ от опоры № 20 ВЛ-6 кВ ТП №307 – КРУН №712 до РУ-6 кВ проектируемой трансформаторной подстанции КТП-6/0,4 кВ.  | км.                           | 0,04       |                                   |
|                                       |   |  |                              | Монтаж комплектной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (рекомендуется КТП-160 кВА с трансформатором 25 кВА).  | шт.                           | 1          |                                   |
|                                       |   |  |                              | Строительство ВЛИ-0,4 кВ на ж/б опорах от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ до садового дома.   | км.                           | 0,5        |                                   |
|                                       |   |  |                              | Монтаж ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ до наружной стены объекта.   | шт.                           | 1          |                                   |
| 1956-Ц/6(3)-ТП(2010)И                 | ЗАО "ДОМЖК Бутovo"                                    | Жилая застройка. квартал №11. г.Волгореченск квартал № 11          | 760                          | Установка дополнительной ячейки в РУ-6 кВ ЗТП № 35 ф.625 ПС 110/35/6 кВ «СУ ГРЭС».   | шт.                           | 1          | сентябрь 2013                     |
|                                       |   |  |                              | Установка дополнительной ячейки в РУ-6 кВ ЗТП № 41 ф.625 ПС 110/35/6 кВ «СУ ГРЭС».   | шт.                           | 1          |                                   |
|                                       |   |  |                              | Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ЗТП-35 ф.625 ПС 110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до 1 секции РУ-6 кВ вновь строящейся ТП 6/0,4 кВ.   | км.                           | 0,05       |                                   |
|                                       |   |  |                              | Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ЗТП №41 ф.625 ПС 110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до 2 секции РУ-6 кВ вновь строящейся ТП 6/0,4 кВ (в том числе 2 перехода через дорогу методом ГНБ суммарным расстоянием 120 м.).           | км.                           | 1          |                                   |
| 3522-Г/3(2)-ТП(2012)И                 | ЗАО "Межрегионэнерго газ"                             | блочно-модульная котельная, г.Галич, ул.Школьная                   | 76                           | Установка линейного разъединителя на первой отпаечной опоре к оп. №5-2 ВЛ-10 кВ ф.10-21 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич».   | шт.                           | 1          | сентябрь 2013                     |
|                                       |   |  |                              | Строительство ВЛИ-10 кВ от оп. №5-2 ВЛ-10 кВ ф.10-21 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» до РУ-10 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ с выполнением работ по межеванию з.у..   | км.                           | 0,015      |                                   |
|                                       |   |  |                              | Установка линейного разъединителя на первой отпаечной опоре к оп. №2-2 ВЛ-10 кВ ф.10-04 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич».   | шт.                           | 1          |                                   |
|                                       |   |  |                              | Строительство ВЛИ-10 кВ от оп. №2-2 ЛЭП-10кВ ф.10-04 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» до РУ-10 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ с выполнением работ по межеванию з.у..   | км.                           | 0,015      |                                   |
|                                       |   |  |                              | Монтаж 2-х трансформаторной подстанции ТП-10/0,4 кВ (рекомендуется двухтрансформаторная КТП-160 кВА типа киоск с трансформаторами 160 кВА) с выполнением работ по межеванию з.у..                                  | шт.                           | 1          |                                   |
| 2995-Ц/3(3)-ТП(2012)И                 | ИП Петровская Наталья Валентиновна                    | объект незавершенного строительства, г. Кострома,                  | 150                          | Строительство необходимого количества взаимно резервируемых КЛ-0,4 кВ от 1 и 2 секции шин 0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ блочно-модульной котельной.  | км.                           | 0,015      | сентябрь 2013                     |
|                                       |   |  |                              | Строительство кабельной линии КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №116 ПС-220/110/6 кВ «Кострома 2» до ВРУ-0,4 кВ жилого дома (рекомендуется в двухкабельном исполнении с выполнением охранных археологических мероприятий). | км.                           | 0,4        |                                   |



|                       |                                   |  |    |  |     |      |               |
|-----------------------|-----------------------------------|--|----|--|-----|------|---------------|
|                       | объект                            | ул. Овражная, д.18   |    | Замена в ТП №116 существующего силового трансформатора мощностью 315 кВА на силовой трансформатор мощностью 400 кВА.   | шт. | 1    |               |
| 3552-Ц/2(2)-ТП(2012)И | ОАО "Костромской ювелирный завод" | реконструируемая котельная, г.Кострома, ул. 2-я Волжская, д.31           | 25 | Строительство КЛ-0,4 кВ от РЩ-1/213 до ВРУ-0,4 кВ реконструируемой котельной.  | км. | 0,07 | сентябрь 2013 |
| 3486-Ц/1(3)-ТП(2012)И | Зайцева Светлана Александровна    | садовый дом Костромская обл., Апраксинское с/п, СНТ "Майский", уч-к №202 | 2  | Установка линейного разъединителя на первой отпаечной опоре от места присоединения к опоре №1/4 ВЛ-10 кВ ф. 10-01 ПС 35/10 кВ «Апраксино».   | шт. | 1    | сентябрь 2013 |
|                       |                                   |  |    | Строительство ВЛИ-10 кВ от места присоединения к опоре №1/4 ВЛ-10 кВ ф. 10-01 ПС 35/10 кВ «Апраксино» до РУ-10 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с выполнением работ по межеванию з.у.. | км. | 1,8  |               |
|                       |                                   |  |    | Монтаж комплектной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (рекомендуется КТП-250 кВА с трансформатором 63 кВА с выполнением работ по межеванию з.у..  | шт. | 1    |               |
|                       |                                   |  |    | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции кВ до земельного участка №202.   | км. | 0,2  |               |
|                       |                                   |  |    | Монтаж ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ до наружной стены объекта.   | шт. | 1    |               |