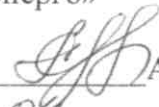


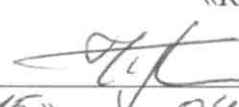
СОГЛАСОВАНО:

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

 А.А. Никоноров  
« 15 » 04 2015

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. первого заместителя директора  
- главного инженера  
филиала ОАО «МРСК Центра»-  
«Костромаэнерго»

 А.А. Чутков  
« 15 » 04 2015

### Техническое задание

№ 38/2015-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; Красносельский; Волгореченский; Межевской.	ВЛИ-0,4 кВ~ 5,4 км. ВЛЗ-10(6) кВ~ 0,06 км. КЛ-0,4 кВ~ 1,4 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 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.

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 момента получения письменного уведомления от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго» в адрес подрядчика, о подтверждении наличия источника финансирования.

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



Лист визирования к ТЗ 38/2015-П(Ц)

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



М.А. Соловьев

14.04 2015 г.  
дата, месяц, год

СОСТАВИЛ:

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



М.Н. Голышев

14.04 2015 г.  
дата, месяц, год

СОГЛАСОВАНО:

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



А.Ю. Розысков

15.04 2015 г.  
дата, месяц, год

СОГЛАСОВАНО:

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



Ю.В. Горихин

15.04 2015 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	Примечание
174-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Буланова Елена Дмитриевна	жилой дом, Костромской р-н, д. Василево (Бакшеевское с/п), д.1	15	Установка в РУ-0,4 кВ ТП № 17 (инв. № 20284) дополнительного коммутационного аппарата.	шт.	1	
				Монтаж провода СИП по существующим опорам от РУ-0,4 кВ ТП № 17 (инв. № 20284) ПС-110/35/10 кВ «Василево», ф. 10-01 ВЛ-10 кВ до опоры № 4-13 с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,8	
				Замена существующих перекидок с переподключением на вновь монтируемую ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ до опоры № 4-13.	км.	0,7	
				Замена существующих опор типа СНВС № 4-1; 4-2; 4-3; 4-4; 4-5; 4-6; 4-7; 4-8; 4-9; 4-10; 4-11; 4-12; 4-13 ВЛ-0,4 кВ, ф.1 (инв. № 25113) ТП № 17 на ж/б опоры СВ-95.	шт.	14	
1066-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Акулова Валентина Яковлевна	садовый дом, Красносельский р-н, Боровиковское с/п, СНТ "Разлив", уч. № 6	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ (проектируемой по дог. ТП № 91-Ц/1(3)-ТП(2015)И Муравьева Н. Н., ТЗ № 20/2015-П(Ц)) ТП № 283 (инв. № 26812) ПС-35/10 кВ «Исаево», ф. 10-15 ВЛ-10 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода. Учить трассу ВЛИ-0,4 кВ до границы уч. № 1.	км.	0,35	
1070-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Савельев Сергей Сергеевич	Зимовник с навесами, Сандогорское с.п., прим в 4 км по напр на север от ориентира н.п. Сандогора, СПК "Сандогорское".	5	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от ближайшей опоры ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13467) ТП № 263 ВЛ-6 кВ ф. 604 ПС-35/6 кВ «Сандогора» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,6	
1067-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Морозов Сергей Константинович	гаражный бокс, г. Кострома, ул. Гагарина, ГК № 69, гаражный бокс №7	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 133 (инвентарный номер 17448) ПС-220/110/35/6 кВ «Кострома-2» до границы земельного участка гаражного бокса № 1.	км.	0,2	
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ по фасадам гаражей от проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ ТП № 133 (инвентарный номер 17448) ПС-220/110/35/6 кВ «Кострома-2» через гараж № 2 до наружной стены гаражного бокса № 7 (прокладку СИП по фасадам гаражей согласовать с собственниками).	км.	0,06	
1068-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Будилов Александр Валериевич	объект незавершенного строительства (жилой дом), Костромской р-он, Бакшеевское с/п, д. Василево, д.44	10	Установка линейного разъединителя типа РЛК на первой отпаечной опоре от места присоединения ближайшей от опоры ВЛ-10 кВ (инв. № 12870) ф. 10-01 ПС-110/35/10 кВ «Василево».	шт.	1	Работы выполнить комплексно
				Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ (инв. № 12870) ф. 10-01 ПС-110/35/10 кВ «Василево» до РУ-10 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с выполнением работ по межеванию з.у..	км.	0,01	
				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-10/0,4 кВ по трассе участка ф. №1 ВЛ-0,4 кВ района ТП №17 до границы земельного участка Заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,2	
				Демонтаж проводов существующего участка ф. №1 ВЛ-0,4 кВ района ТП №17 в пролетах опор №№ 6-3 – 8-11.	км.	0,44	
				Демонтаж существующих опор №№ 8-1 – 8-11 ф. №1 ВЛ-0,4 кВ района ТП № 17	шт.	11	



				Замена существующих ответвлений на участке ф. №1 ВЛ-0,4 кВ района ТП №17 в пролетах опор №№ 6-3 – 8-11	км.	0,08	
1085-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Сизова Галина Алексеевна	садовый дом, г. Кострома, п. Северный, СТ "Волга", участок №31	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ (по дог. ТП № 919-Ц/1(3)-ТП(2015)И Королева Л.В.; ТЗ № 36/2015-П(Ц)) ТП № 308 (инв. № 17369) ПС 110/35/6 кВ «Аэропорт» до земельных участков заявителей с выполнением монтажа н/в вводов. Предусмотреть трассу ВЛИ-0,4 кВ до границы уч. № 28.	км.	0,19	
1072-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Веричев Игорь Леонидович	садовый дом, г. Кострома, п. Северный, СТ "Волга", участок №36	7				
1074-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Круглов Иван Владимирович	жилой дом, волгореченский р-н, д. Федорково, д. 18	15	Установка линейного разъединителя типа РЛК на первой отпаечной опоре от места присоединения ближайшей от опоры ВЛ-6 кВ (инв. №12555) ПС 110/35/6 кВ «СУ ГРЭС».	шт.	1	Работы выполнить комплексно
				Строительство ВЛЗ-6 кВ от ВЛ-6 кВ (инв. №12555) ПС 110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до РУ-10 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с выполнением работ по межеванию з.у..	км.	0,05	
				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-6/0,4 кВ до опоры №14/12 ВЛ-0,4 кВ ТП № 89.	км.	0,1	
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ по существующим опорам ВЛ-0,4 кВ ТП № 89, от опоры № 14/12 до опоры № 14 ВЛ-0,4 кВ с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,25	
2895-Н/3(3)-ТП(2014)И	ИП Парфенов Алексей Николаевич	производственная база МХЛ (станок), Костромская область, Межевской район, с. Георгиевское, база МХЛ	80	Строительство ВЛИ-0,4 кВ самонесущим изолированным проводом совместным подвесом по опорам ВЛИ-0,4 кВ ТП № 073 ПС 35/10 кВ «Георгиевское» (инв. № 54086) от РУ-0,4 кВ до опоры № 7 ВЛ-0,4 кВ ТП №073 с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,32	
				Замена существующих деревянных опор № 1-1, 1-2, 7 ВЛ-0,4 кВ ТП № 073 ПС 35/10 кВ «Георгиевское» на ж/б.	шт.	3	
				Строительство КЛ-0,4 кВ рекомендуемое сечени 240 мм2 от 1 секции РУ-0,4 кВ ТП №241 (инв. № 17208) ПС 110/6 кВ «Северная» до шкафа учета ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома без разрыва.	км.	0,35	
				Строительство КЛ-0,4 кВ рекомендуемое сечени 240 мм2 от 2 секции РУ-0,4 кВ ТП №241 (инв. № 17208) ПС 110/6 кВ «Северная» до шкафа учета ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома без разрыва.	км.	0,35	
				Строительство КЛ-0,4 кВ рекомендуемое сечени 95 мм2 от 1 секции РУ-0,4 кВ ТП №241 (инв. № 17208) ПС 110/6 кВ «Северная» до шкафа учета ВРУ-0,4 кВ встроенных нежилых помещений многоквартирного жилого дома без разрыва.	км.	0,35	
				Строительство КЛ-0,4 кВ рекомендуемое сечени 95 мм2 от 2 секции РУ-0,4 кВ ТП №241 (инв. № 17208) ПС 110/6 кВ «Северная» до шкафа учета ВРУ-0,4 кВ встроенных нежилых помещений многоквартирного жилого дома без разрыва.	км.	0,35	

385-Ц/3(2)-ТП(2015)И	ООО "Мегapolis"	Многоквартирный жилой дом (строительство) с встроенными нежилыми помещениями, г. Кострома, ул. Калиновская д. 5, ул. Ленина д. 74, 76, кад. номер. 44:27:040408:218	190	Установка дополнительной линейной панели 0,4 кВ типа ЩО-70-03 в РУ-0,4 кВ ТП № 241 (инв. № 17208) с присоединением от 1 секции шин.	шт.	1	Работы выполнить комплексно
				Замена в трансформаторной подстанции ТП № 241 (инв. № 17208) двух существующих силовых трансформаторов номинальной мощностью по 250 кВА на два силовых трансформатора номинальной мощностью по 630 кВА.	шт.	2	
				Установка на наружной стене ТП № 241 (инв. № 17208) РЩ-0,4 кВ на 4 присоединения, с присоединением РЩ-0,4 кВ кабелем 0,4 кВ от 2 секции РУ-0,4 кВ ТП № 241.	шт.	1	
				Замена существующего секционного рубильника 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП № 241 (инв. № 17208) ПС 110/6 кВ «Северная» в соответствии с увеличившейся номинальной мощностью силовых трансформаторов, In=1000 А).	шт.	1	
				Замена существующих вводных рубильников в РУ-0,4 кВ ТП № 241 (инв. № 17208) ПС 110/6 кВ «Северная», на рубильник In=1000 А.	шт.	2	
				Замена в ячейках вводов трансформаторов на 1 и 2 секции РУ-6 кВ ТП № 241 (инв. № 17208) ПС 110/6 кВ «Северная» двух существующих РВ-6 кВ и ПК 6/30 на ВНАП-6 кВ с ПК 6/100.	шт.	2	
490-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Полянцеv Андрей Васильевич	жилой дом, г. Кострома, ул. Коминтерна, д. 45	15	Замена существующего провода А-35 на СИП рекомендуемым сечением 120 мм2 в пролетах опор №№ 1-3-21-29-35 ВЛ-0,4 кВ (инв. №13063) ТП № 88 ПС-110/6 кВ «Кострома-1» с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,56	
1027-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Данилина Ритта Владимировна	Часть нежилого помещения № 1 (комн. № 6), часть нежилого помещения № 2 (комн. № 9), Костромская область, Красносельский район, п. Красное-на-Волге, ул. Вольная, дом 2-Б	7	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 18 (инв. № 13009006-00) ПС-110/35/10 кВ «Красное», ф. 10-06 ВЛ-10 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,1	
1062-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Веденова Ольга Владимировна	садовый дом, Костромской р-он, СТ "Надежда", уч-к № 113	7	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ, ф. 1 ТП № 798 ВЛ-10 кВ ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Коркино» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,41	Работы выполнить комплексно
				Замена существующего силового трансформатора мощностью 25 кВА в СТП-10/0,4 кВ № 798 ВЛ-10 кВ ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Коркино» на силовой трансформатор мощностью 63 кВА.	шт.	1	
1120-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Синдова Зинаида Анатольевна	садовый дом, Костромской р-н, снт "Надежда" (Середняковское), уч-к № 80	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ (проектируемой для уч. № 87) ТП № 760 (инв. № 13014585-00) ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Коркино» до земельных участков заявителей с выполнением монтажа н/в вводов.	км.	0,2	
1158-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Виноградова Марина Игоревна	садовый дом, Костромской р-н, садовое товарищество "Надежда", уч-к №98	5	Замена существующего силового трансформатора мощностью 25 кВА в СТП-10/0,4 кВ № 760 ВЛ-10 кВ ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Коркино» на силовой трансформатор мощностью 63 кВА.	шт.	1	
1093-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Громов Александр Павлович	гаражный бокс, г. Кострома, п. Фанерник, ГСК № 13 "Фанерник-2", гаражный бокс № 47	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12008696-00) ТП № 61 ВЛ-6 кВ ф. 602 А-2 ПС-110/6 кВ «Аэропорт» до земельных участков заявителей с выполнением монтажа н/в вводов.	км.	0,2	
1087-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Травкин Владимир Николаевич	гаражный бокс, г. Кострома, п. Фанерник, ул. Индустриальная, ГСК №13 "Фанерник-2", бокс 42	15				

1118-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Козин Анатолий Сергеевич	жилой дом, Красносельский р-н, д. Халипино, ул. Овражная, дом № 7	6	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛ-0,4 кВ ТП № 56 (инвентарный номер 12008578) ф. 10-15 ПС 35/10 кВ «Исаево» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,1	
1138-Ц/2(3)-ТП(2015)И	Общество с ограниченной ответственностью "Костромская строительномонтажная компания №1"	здание административного назначения (строительство), г. Кострома, переулок Сенной, д. 28 а	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемого РЩ-0,4 кВ ТП №406 ПС связи 110/6 кВ «КТЭЦ 1» до здания административного назначения с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,1	
				Монтаж РЩ-0,4 кВ с рекомендуемым количеством присоединений 6 шт. на наружной стене ТП № 406 ПС связи 110/6 кВ «КТЭЦ 1» с присоединением его от РУ-0,4 кВ.	шт.	1	