

СОГЛАСОВАНО:

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

« 25 »

А.А. Никоноров

2015

УТВЕРЖДАЮ:

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

« 25 »

Е.А. Смирнов

2015

Техническое задание

№ 49/2015-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 изыскательских работ. В случае если выполняемые виды работ оказывают влияние на безопасность объекта капитального строительства, качество выполняемых работ, а также имеют место неблагоприятные гидро-геологические условия строительства или их можно отнести к перечню видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объекта - выполнить соответствующие геологические, экологические изыскательские работы.

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, на территории которого производятся работы, владельцами пересекаемых угодий, инженерных сетей, с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и с Заявителями. В случае размещения объекта на межселенной территории муниципального района Костромской области и относящейся к муниципальным, государственным землям согласовать проект с органом местного самоуправления муниципального района.

1.5 Получение положительных заключений всех необходимых экспертиз по разработанной ПСД.

1.6 В случае если объект строительства расположен на территории заказчика или иной охраняемой природной территории (кроме особо охраняемых природных территорий согласно ст.95, ЗК РФ) получение положительного заключения экологической экспертизы.

1.7 Подготовка, оформление и согласование с органами местного самоуправления или муниципального района, в случае размещения объекта на межселенной территории, схемы расположения земельного участка (земельных участков) 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; Буйский; Волгореченский; Нерехтский; Красносельский; Галичский; Островский.	ВЛИ-0,4 кВ~ 5,545 км ВЛЗ-6 кВ~ 0,86 км КЛ-0,4 кВ~ 0,25 км. КЛ-6 кВ~ 0,1 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, КЛ-6 кВ, марку и сечение провода (кабеля), 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 согласованной схемы расположения земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства (При получении разрешения на использование земель или 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 реконструкции трансформаторной подстанции с заменой оборудования или трансформатора – в обязательном порядке согласовать проект в части применяемых электрических схем, оборудования и технических решений со специалистами районных электрических сетей (РЭС), по их территориальной принадлежности.

При осуществлении демонтажных работ на объекте строительства, реконструкции, капитального ремонта выполнить разработку раздела проекта организации демонтажа с описанием задействованной техники, персонала и сроков производства работ, а также техники безопасности при осуществлении демонтажа.

При размещении объектов на лесных участках разработать раздел «Проект освоения лесов».

При размещении объектов на землях сельскохозяйственного, лесохозяйственного назначений необходимости разработать раздел «Проект рекультивации земель». (ГОСТ 17.5.3.04-83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель (с Изменением N 1); Приказ Россельхознадзора от 22 декабря 1995 года №525 "Об утверждении основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы")

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.

В случае размещения объекта(ов) на земельном(ых) участке(ах) находящем(их)ся в частной собственности или не относящих(его)ся к муниципальным, государственным землям, а также для объектов не предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 03 декабря 2014 года №1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов» проектная (подрядная) 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;

- 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;

- подготовку, оформление, согласование и утверждение схемы расположения

земельного участка (участков) для строительства объектов электросетевого хозяйства в соответствии с требованиями Приказа Министерства экономического развития РФ от 27.11.2014 № 726.

- 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;

В случае размещения объекта на земельных участках находящихся в государственной или муниципальной собственности для объектов предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 3 декабря 2014 года №1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов», проектная (подрядная) организация должна выполнить следующее:

- подготовить, согласовать и утвердить схему расположения земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства;

- получить разрешение на использование земель или земельного участка.

5 Подрядная (проектная) организация обязана:

5.1 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.

5.2 При новом строительстве или реконструкции существующих распределительных сетей с заменой опор ВЛ-0,4 кВ применять стальные многогранные опоры вместо установки трехстоечных железобетонных или деревянных опор в соответствии с патентом ОАО «МРСК Центра» от 20.02.2014 г. № 138695.

5.3 При новом строительстве применять столбовые трансформаторные подстанции (мощностью до 63 кВА), подключаемые к сетям 6 (10) кВ по упрощенной схеме, с силовым трансформатором с несущим (усиленным) корпусом, конструкция СТП 10/0,4 кВ должна соответствовать патентам ОАО «МРСК Центра» № 99905 от 31.08.2010; № 101278 от 31.08.2010; № 133982 от 30.04.2013; № 146463 от 27.01.2014.

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

5.5 Подрядчик, до начала строительно-монтажных работ, оформляет на себя разрешение на производство земляных работ, проводит согласования с ГИБДД и коммунальными службами.

5.6 На построенные объекты должны быть нанесены диспетчерские наименования

(установка табличек) – по согласованию с Заказчиком.

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

5.8 При выполнении строительно-монтажных работ Подрядчик должен руководствоваться технологическими картами и проектами производства работ (ППР), проектами организации демонтажа (ПОД) согласованными с Заказчиком.

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

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

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

5.12 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.

5.13 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.

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

5.15 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.

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

5.17 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.

5.18 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.

5.19 В случае необходимости корректировки разделов проектной документации по вновь открывшимся условиям строительства или при замене материалов, оборудования по независящим от подрядной организации причинам (отсутствие в наличии, длительные сроки производства) Подрядчик обязан проинформировать Заказчика и

согласовать с ним все возможные изменения. При обоснованной причине и положительном решении в части согласования изменений со стороны Заказчика, Подрядчик в кратчайший срок и на безвозмездной основе вносит изменения в проект в соответствии с постановлением Российской Федерации №87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

6. Правила контроля и приемки работ.

6.1 Руководители работ, выполняющие работы, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» проводят оперативный контроль качества выполняемых работ, контролируют их соответствие требованиям НТД.

6.2 Приемка выполненных работ производится представителем Заказчика, назначенным приказом лицом, ответственным за осуществление технического надзора.

6.3 При сдаче выполненных работ Подрядчик обязан предоставить необходимую исполнительную документацию, в том числе исполнительную съёмку согласованную в установленном порядке (для кабельных линий). При необходимости по требованию местных органов власти исполнительную съёмку воздушной линии электропередачи.

6.4 Дополнительно Подрядчик подготавливает и передает Заказчику следующие материалы:

- утвержденную схему расположения земельного участка (участков);
- соглашения с собственниками земельных участков, землепользователями, землевладельцами, арендаторами земельных участков, связанные с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства.

6.5 Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки установленные Заказчиком.

7. Оплата и финансирование строительства.

7.1 Расчеты за выполненные работы производятся путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Подрядчика.

7.2 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.

8. Экология и природоохранные мероприятия.

8.1 Бытовые и промышленные отходы, образующиеся от жизнедеятельности строителей и производства работ, собираются в пластиковые мешки и по мере накопления вывозятся Подрядчиком в места утилизации.

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

9. Пожарная безопасность.

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

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

10. Гарантии исполнителя строительных работ.

10.1 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.

11. Сроки выполнения работ.

1.1 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.

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

Лист визирования к ТЗ 49/2015-П(Ц)

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



М.А. Соловьев

25.06. 2015 г.
дата, месяц, год

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



М.Н. Голышев

25.06 2015 г.
дата, месяц, год

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



А.Ю. Розысков

25.06. 2015 г.
дата, месяц, год

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



Ю.В. Горихин

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
1884-Ц/6(3)-ТП(2015) И	ИП Горохов Сергей Жоржевич	трансформаторная подстанция, Костромской р-н, д. Бычиха-12, трансформаторная подстанция, д. 26	1300	Установка линейного разъединителя типа РЛК на концевой опоре ВЛ-6 кВ 1 секции РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ «ЭМЗ».	шт.	1	Работы выполнить комплексно
				Строительство ВЛ3-6 кВ от места кабельного выхода на первую опору ВЛ-6 кВ 1 секции РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ «ЭМЗ» до границы земельного участка заявителя.	км.	0,03	
				Строительство кабельной линии 6 кВ рекомендуемое сечение 240 мм ² от резервной линейной ячейки на 1 секции РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ «ЭМЗ» с выходом на первую опору ВЛ3-6 кВ от 1 секции.	км.	0,05	
				Установка линейного разъединителя типа РЛК на концевой опоре ВЛ-6 кВ 2 секции РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ «ЭМЗ».	шт.	1	
				Строительство ВЛ3-6 кВ от места кабельного выхода на первую опору ВЛ-6 кВ 2 секции РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ «ЭМЗ» до границы земельного участка заявителя.	км.	0,03	
				Строительство кабельной линии 6 кВ рекомендуемое сечение 240 мм ² от резервной линейной ячейки на 2 секции РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ «ЭМЗ» с выходом на первую опору ВЛ3-6 кВ от 2 секции.	км.	0,05	
				Доукомплектование недостающего оборудования в резервных линейных ячейках 6 кВ на 1 и 2 секциях РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ «ЭМЗ».	шт.	2	
				Проектом предусмотреть выполнение пункта 4.3 согласно технический условий. Разделы: «Расчет электрических режимов прилегающей сети 6 кВ к ПС 35/6 «ЭМЗ» для нормальной, ремонтных и послеаварийных схем»; «Расчет токов КЗ на шинах 6 кВ ПС 35/6 «ЭМЗ»; Релейная защита, противоаварийное управление»; «Защита от внутренних перенапряжений»; «Разработка комплекса мероприятий по выполнению требований электромагнитной совместимости микропроцессорных устройств».	шт.	1	
1986-Г/1(3)-ТП(2015)И	Буеров Сергей Валентинович	хоз.постройка, Буйский район, с. Ликурга, в 100м по направлению на северо-восток от с.Ликурга	15	Замена двух проводов «биметалл» на СИП рекомендуемым сечением 4х25 от РУ-0,4 кВ ТП № 200 (инвентарный номер 13266) ф. 10-03 ПС 35/10 кВ «Ликурга» до объекта заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,36	
				Замена существующих опор № 3; 5; 6 ВЛ-0,4 кВ ф. Ликурга КЗС ТП №200 на ж/б опоры.	шт.	3	
1992-Г/1(3)-ТП(2015)И	Кузьмина Ирина Владимировна	жилой дом, Галичский р-н, с. Унорож, ул. Луговая, д.1	15	Монтаж дополнительной цепи ВЛИ-0,4 кВ по существующим опорам проводами СИП от РУ-0,4 кВ ТП № 429 до опоры № 8/1 ВЛ-0,4 кВ, с переключением потребителей от опоры № 8/1 ВЛ-0,4 кВ ф. Магазин ТП №429 на проектируемый фидер ВЛИ-0,4 кВ с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,3	

2065-Ц/1(3)- ТП(2015)И	Дмитриев Сергей Александрович (Расстояние более 300 метров)	садовый домг. Кострома, ш. Вологодское 6-й км, СТ "Полимер", уч. № 68.	2	Строительство ВЛЗ-6 кВ с установкой линейного разъединителя типа РЛК на первой отпавной опоре от опоры ВЛ-6 кВ КРУН-730 – ТП №267 (инв. №22520) ПС 110/6 кВ «Северная» до РУ-6 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ.	км.	0,8	
				Монтаж проектируемой трансформаторной подстанции СТП 6/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 63 кВА.	шт.	1	
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ до границы земельного участка Заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,1	
2074-Ц/1(3)- ТП(2015)И	Орлова Ольга Эдуардовна	садовый дом Костромской р- н., СТ "Берёзка", уч. № 48	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ ТП № 820 ПС-110/35/6 кВ «Кострома-3», ф. 664 ВЛ-6 кВ до земельных участков заявителей с выполнением монтажа н/в вводов. Учить трассу ВЛИ-0,4 кВ до уч. № 53	км.	0,12	
2052-Ц/1(3)- ТП(2015)И	Селиверстова Людмила Алексеевна	дом, назначение: нежилое Костромской р-он, Шунгенское с/п, СТ "Берёзка", уч-к №1	6				
2063-Ц/1(3)- ТП(2015)И	Петровский Николай Владимирович	индивидуальный жилой дом (строительство) Костромской р-н, Шунгенское с/п, с. Петрилово, в 30 м на юг от ориентира д. № 29 (кад. номер: 44:07:141506:59)	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 2/2 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 13463) ТП № 437 ПС-35/6 кВ «Саметь», ф. 604 ВЛ-6 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,2	
2073-Ц/1(3)- ТП(2015)И	Савин Владимир Викторович	жилой дом Костромской р- он, д. Козлово, Котовская с/а., д. 3	3	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ ТП № 190 ВЛ-10 кВ ф. 10-01 ПС-35/10 кВ «Горьковская» до земельных участков заявителей с выполнением монтажа н/в вводов.	км.	0,1	
2076-Ц/1(3)- ТП(2015)И	Ковырнева Галина Михайловна	жилой дом Костромской р- он, Котовское с/п, д. Козлово, д.11	5				
2122-Ц/1(3)- ТП(2015)И	Королев Анатолий Николаевич	садовый дом с пристройкой, г. Кострома, д. Посошниково, с/т "Сельхозтехника", уч-к №1	7				
2083-Ц/1(3)- ТП(2015)И	Щербинина Галина Александровна	садовый дом г. Кострома, д. Песошниково, СТ "Сельхозтехника", уч. № 31	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛ-0,4 кВ ТП № 796 (инвентарный номер 12009395-00) ПС- 110/6 кВ «Северная» до земельных участков заявителей с выполнением монтажа н/в вводов. Указать на плане все участки СТ Сельхозтехника. Предусмотреть трассу линии для всех участков и насосной с возможностью их подключения без дополнительного строительства. При необходимости предусмотреть разделение на отдельные фидера.	км.	1,15	
2094-Ц/1(3)- ТП(2015)И	Смирнова Ольга Владимировна	садовый дом г. Кострома, д. Песошниково, СТ "Сельхозтехника", уч. № 17	5				
2202-Ц/1(3)- ТП(2015)И	Романова Галина Александровна	садовый дом г. Кострома, д. Посошниково, СТ "Сельхозтехника", уч-к №8	5				
2214-Ц/1(3)- ТП(2015)И	Австрийская Светлана Борисовна	садовый дом г. Кострома, д. Посошниково, с/т "Сельхозтехника", уч. 47	5				
2129-Ц/1(3)- ТП(2015)И	Виноградов Александр Владимирович	гаражный бокс №1 (по ГП), г. Кострома, ул. Московская, в р-не д. 100, автомобильная парковка, гаражный бокс №4	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ ТП № 433 ПС 110/6 кВ «Строммашина» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,36	

2095-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Мокрушина Марина Владимировна	жилой дом, Костромской р-н., д. Захарово, д. 10.	12	Замена существующего провода А-16, А-25 на СИП рекомендуемым сечением 4х70 мм ² от РУ-0,4 кВ ТП № 16 ПС-110/35/10 кВ «Василево», ВЛ-10 кВ ф. 10-08 до опоры № 22 ВЛ-0,4 кВ, ф.2 (инв. № 25001) с заменой н/в перекидок с вновь смонтированной ВЛИ-0,4 кВ к потребителям.	км.	0,9	
				Замена в ТП № 16 (инв. № 26338) ПС-110/35/10 кВ «Василево», ВЛ-10 кВ ф. 10-08 существующего трансформатора мощностью 30 кВА на трансформатор номинальной мощностью 63 кВА.	шт.	1	
				Замена существующих опор № 16; 17; 18; 19; 20; 21; 22 ВЛ-0,4 кВ, ф.2 ТП № 16 на ж/б опоры СВ-95.	шт.	7	
2016-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Крылов Сергей Александрович	жилой дом, п. Островское ул. Маяковского, кадастровый номер 44:15:120205:123	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1-10 ВЛ-0,4 кВ, (инв. № 13412) ф.2 ТП № 47 ПС-110/35/10 кВ «Красная Поляна», ВЛ-10 кВ ф. 10-02 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,04	
				Замена существующего провода А-25 на АС-4х70 от опоры № 2 до опоры № 1-10 ВЛ-0,4 кВ, ф.2 (инв. № 13412) ТП № 47 ПС-110/35/10 кВ «Красная Поляна», ВЛ-10 кВ ф. 10-02.	км.	0,3	
3343-Ц/1(3)-ТП(2014)П	Крюкова Светлана Николаевна	садовый дом, Костромской р-он, СТ "Садовод", уч-к №27	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1-6 ВЛ-0,4 кВ, (инв. № 12009785-00) ф.1 ТП № 816 ВЛ-10 кВ ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Борщино» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,04	
2384-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Куриченков Олег Александрович	баня, Красносельский район, дер. Боровиково, ул. Центральная, дом 24-А	6	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 25150) ТП № 68 ВЛ-10 кВ ф. 10-11 ПС-35/10 кВ «Исаево» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,08	
1670-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Данченко Надежда Михайловна	садовый дом, Красносельский р-он, пос. Красное-на Волге, Коллективный сад "Радуга", уч-к №129	7	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12009304-00) ТП № 326 ПС-110/35/10 кВ «Красное», ф. 10-11 ВЛ-10 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,12	
2126-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Смирнова Светлана Александровна	Хозяйственная постройка Костромской р-н. огородническое некоммерческое товарищество "Весна", уч. 92	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ (по дог. ТП № 1774-Ц/1(3)-ТП(2015)И Голунов В.А.; ТЗ 46/2015-П(Ц)) ТП № 834 ПС-35/10 кВ «Минское», ф. 10-02 ВЛ-10 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,25	
2148-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Сократилин Сергей Александрович	садовый дом Костромской р-н., прим в 290м по напр. на с-в от ориентира юго-восточный угол забора с/т "Садовод", кадастровый номер 44.07.023701:132	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 17 ВЛИ-0,4 кВ, ф.1 ТП № 816 ВЛ-10 кВ ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Борщино» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,2	
2175-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Камалов Захид Ибрагим Оглы	Здание склада г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 62 а.	15	Строительство КЛ-0,4 кВ рекомендуемое сечение 70 мм ² от РУ-0,4 кВ ТП № 613 (инв. № 17565) ПС-220/110/35/6 кВ «Кострома 2» до шкафа учета на наружной стене здания склада.	км.	0,25	
				Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 613	шт.	1	
2180-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Низова Тамара Викторовна	г. Кострома, ул. Советская, ГСК №2, гаражный бокс №4	7	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ (инв. № 12009958-00) ТП № 123 ПС-220/110/35/6 кВ «Кострома-2» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,18	

2181-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Низова Тамара Викторовна	баня Костромской р-он, дер. Панино, Чернопенская с/а, д. 5	7	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 8 ВЛ-0,4 кВ, (инв. № 13447) ф.1 ТП № 95 ВЛ-10 кВ ф. 10-01 ПС-35/10 кВ «Ильинское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,04	
2192-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Громова Надежда Ивановна	садовый дом г.Волгореченск, ст "Темп" уч.136	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ ВЛ-6 кВ, ф. 621 (инв. № 11660), ПС-110/35/6 «СУ ГРЭС» до земельных участков заявителей с выполнением монтажа н/в вводов.	км.	0,08	
2189-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Роднухина Светлана Павловна	садовый дом г.Волгореченск, ст "Темп" уч.125	7				
2190-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Дашин Николай Михайлович	баня, Нерехтский р-н, п. Космынино, ул. Чехова район дома 13	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 12 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 25162) ТП № 64 ПС-110/35/10 кВ «Космынино-тяговая», ф. 10-05 ВЛ-10 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,04	
				Замена существующих опор № 10; 11; 12 ВЛ-0,4 кВ ТП № 64 на ж/б опоры СВ-95.	шт.	3	
				Замена существующего провода А-2х50 на провод СИП рекомендуемым сечением 4х50 мм2 от опоры № 10 до опоры № 12 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 25162) ТП № 64 ПС-110/35/10 кВ «Космынино-тяговая», ф. 10-05 ВЛ-10 кВ.	км.	0,08	
3916-Ц/1(3)-ТП(2014)П	Смирнов Павел Николаевич	садовый дом, г.Кострома, пр. Мичуринцев, СТ "Кооператор-1", №8	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛ-0,4 кВ ТП № 455 (инвентарный номер 12009440-00) ПС-110/6 кВ «ТЭЦ-2» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,08	
2220-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Афанасьев Александр Николаевич	гаражный бокс № 16а г. Нерехта, ул. Дружбы, ГК № 2	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 25052) ТП № 11 ф. 602 от ЦРП-6кВ ПС-110/35/10/6 кВ «Нерехта-1» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,25	
2228-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Миролюбов Александр Владимирович	нестационарный объект (остановочный комплекс в составе с торговым павильоном) г. Кострома, Кинешемское шоссе, в районе д. 16	8	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. №12009880-00) ТП № 268 ПС 220/110/35/6 кВ «Кострома-2» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,13	
2194-Г/1(3)-ТП(2015)И	Соков Сергей Валентинович	хоз.постройка, Буйский район, с. Борок, примерно в 8м от д.8 по ул.Дачная, по направлению на запад. Кадастровый номер 44:02:100103:19	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 3/5/3 ВЛ-0,4 кВ ф. Дачная (инвентарный номер 13818) ТП № 433 ф. 10-26 ПС 220/110/10 кВ «Борок» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,045	