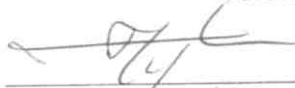


УТВЕРЖДАЮ:

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


А.А. Чутков
« 30 » 12 2016

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 42/2016-П(Ц)

на проведение закупочной процедуры по выбору подрядчика
на выполнение работ «под ключ» по проектированию и строительству/реконструкции
ЛЭП 10(6)/0,4 кВ.

1. Общие требования.

Работы выполнить в два этапа:

1-й этап:

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для реконструкции/нового строительства ЛЭП 10(6)/0,4 кВ и объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ, расположенных на территории Костромской области (точное место выполнения работ по договорам технологического присоединения указано в приложении № 1 к техническому заданию), руководствуясь постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 (ред. от 26.03.2014) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и в соответствии с положением ОАО «Россети» «О единой технической политике в распределительном сетевом комплексе»; в соответствии с региональными картами районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде;

1.2 Согласование ПСД со всеми надзорными органами, органами местного самоуправления, на территории которого производятся работы, владельцами пересекаемых угодий, инженерных сетей, с филиалом ПАО «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.

2-й этап: Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР).

2. Исходные данные для проектирования и проведения СМР и ПНР.

Исходные данные (договора на технологическое присоединение) приведены в приложении № 1 к техническому заданию.

3. Требования к проектированию.

3.1 Техническая часть проекта в составе:

3.1.1 Пояснительная записка:

- исходные данные для проектирования;
- сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта;
- данные геодезических изыскательских работ;

- данные геологических, экологических изыскательских работы (при необходимости);
- сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, его категории и классе;
- технико-экономическую характеристику проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.).

3.1.2 Проект полосы отвода (для объектов, которые не включены в перечень объектов из Постановления Правительства РФ от 03.12.2014 № 1300)

- *Привести в текстовой части:*

- характеристику земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства;
- обоснование планировочной организации земельного участка;
- расчет размеров земельных участков, необходимых для размещения линейного и площадного объекта электросетевого комплекса, полоса отвода.

- *Привести в графической части*

- схему границ предполагаемых к использованию земель или части земельного участка на кадастровом плане территории с указанием координат характерных точек границ территории (с использованием систем координат, применяемой при ведении государственного кадастра недвижимости);
- схему планировочной организации земельного участка, план трассы на действующем топоматериале (с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки) с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого комплекса.

3.1.3 Конструктивные решения:

- *Привести в текстовой части*

- сведения о категории и классе линейного и площадного объекта электросетевого комплекса;
- описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мероприятий по антиобледенению, системы молниезащиты, а также мер по защите конструкций от коррозии и др.);

- описание типов и размеров стоек (промежуточные, угловые, анкерные), конструкций опор, узлов;

- расчёт потерь;

- описание конструкций фундаментов, опор;

- описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства;

- сведения о проектной мощности (пропускной способности и др.) линейного объекта;

- *Привести в графической части*

- чертежи конструктивных решений и отдельных элементов опор, описанных в пояснительной записке;

- схемы устройства кабельных переходов через железные и автомобильные (шоссеиные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;

- схемы крепления опор и мачт оттяжками;

- схемы узлов перехода с подземной линии на воздушную линию;

- установочные чертежи оборудования, в том числе устанавливаемого в соответствии с инновационной программой;

- схемы заземлений (занулений) и молниезащиты и др.

3.1.4 Проект организации строительства:

- *Привести в текстовой части*

- характеристику трассы линейного объекта, района его строительства, описание полосы отвода;

- сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства;

- сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы;

- перечень основных видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций;

- технологические схемы производства работ и схемы пооперационного контроля качества выполняемых работ;

- *Привести в графической части*

- организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ.

3.1.5 Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта

(включается в состав проектной документации при необходимости сноса (демонтажа) линейного объекта или его части)

- *Привести в текстовой части*

- основные положения техники безопасности при проведении демонтажных работ;

- отдельную спецификацию на объем выполняемых демонтажных работ и демонтируемого материала.

- *Привести в графической части*

- схемы, чертежи осуществления безопасного производства демонтажных работ;

- обозначить на чертежах участки, планируемые к демонтажу, места временного складирования демонтированного материала.

3.1.6 Мероприятия по охране окружающей среды;

3.1.7 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;

3.1.8 Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации")

3.2. Стадийность проектирования

- проведение изыскательских работ (инженерно-геодезических, инженерно-геологических, археологических и экологических изысканий) и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);

- обследование объектов с определением нескольких вариантов прохождения трассы и выбором оптимального варианта, согласованного с заказчиком;

- разработка проектно-сметной документации (ПСД);

- выполнить подготовку проектной документации по строительству или реконструкции объектов электросетевого хозяйства в соответствии с мероприятиями, согласноложе-

ниям технического задания (ТЗ) и технических условий (ТУ), подготовленных филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго».

– для объектов, не относящихся к перечню из Постановления Правительства РФ от 03.12.2014 №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» и не попадающих под действие Закона Костромской области от 29.12.2014 № 241 «Об установлении случаев, при которых не требуется получение разрешения на строительство на территории Костромской области» необходимо подготовить полный перечень проектной документации для получения градостроительного плана и разрешения на строительство;

– в случае размещения объекта на территории земельного участка или участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности необходимо оформить разрешение на размещение объекта (разрешение на использование земель или земельного участка) и передать Заказчику оригинал данного документа (Закон Костромской области от 07.07.2015 №708-53КО);

– согласование ПСД со всеми надзорными органами, органами местного самоуправления, на территории которого производятся работы, владельцами пересекаемых угодий, инженерных сетей, с филиалом ПАО «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.

– получение положительных заключений всех необходимых экспертиз по разработанной ПСД.

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

– 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 электро-сетевого хозяйства.

3.3. Требования к оформлению проектной документации.

3.3.1. В рамках положения методической инструкции ПАО «МРСК Центра» от 31.07.2015 МИ БП 6/01-01/2015 «Учёт фактических затрат при реализации договоров об осуществлении технологического присоединения» при разработке проектной документации для осуществления технологического присоединения нескольких объектов (нескольких Заявителей, число которых отлично от единицы) проектной организации необходимо соблюсти следующие условия:

1. В проектной документации выполнить отдельные спецификации для каждого из технологических присоединений, соответствующих мероприятиям технического задания и технических условий, с указанием кода элементов структурного плана (СПП-элемента). В итоговой (общей) спецификации код СПП-элемента указывать не требуется. СПП-элементы указаны для каждого мероприятия и прописаны в приложении к техническому заданию.

2. Для проверки спецификаций выделить на отдельные листы план трасс для каждого из объектов Заявителей. Допускается разделить (выделить) на данном листе участки трассы цветом или размером толщин линий, относящиеся к мероприятиям для подключения Заявителей. Данные листы предоставляются отдельно от общего плана трассы с согласованиями.

3. При подготовке проектной документации необходимо выделить в отдельные разделы (подразделы, тома) проекта и сметной документации мероприятия для осуществления технологического присоединения согласно положениям ТЗ.

Для объектов Заявителей, для которых положениями технического задания (ТЗ) и технического условия (ТУ) предусмотрено несколько мероприятий, необходимо подготовить проектную документацию по каждому из мероприятий с выделением объёма проекта в отдельные тома (разделы).

3.3.2. При подготовке проектной документации требуется соблюсти следующее (при необходимости):

- оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями, отвод земельного участка на период строительства;
- 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).
- получить ТУ, при пересечении проектируемой трассы ЛЭП инженерных коммуникаций и прохождении в их охранных зонах, у организаций, в ведении которых они находятся, и выполнить проект согласно выданных ТУ;
- выполнить заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты согласовав их с Заказчиком.
- при размещении объектов на лесных участках разработать раздел «Проект освоения лесов».
- в проекте предусмотреть раздел «Охрана окружающей среды с разработкой всех необходимых мероприятий».
- проектная документация должна соответствовать требованиям Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
- 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").
- при необходимости выполнения работ по благоустройству территории по окончании работ необходимо подготовить и приложить к проектной документации подраздел по благоустройству с подробным описанием участков, для которых необходимо выполнить данные мероприятия. К мероприятиям по благоустройству территории относятся: посев многолетних трав (газон), восстановление бетонной (асфальта-бетонной отмостки), восстановление дорожного полотна, бордюрного камня и других территории (при обоснованном требовании владельца или надзорного органа). Отдельные листы по благоустройству должны содержать весь необходимый объём информации (размеры, пояснения, графические условные обозначения) для возможности фактической сверки прописанных в проекте данных. Данный лист необходимо согласовать с собственником территории (при необходимости), надзорным органом (при необходимости) и руководителем РЭС.
- 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».

– на топосъемку 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.

3.3.3. В случае размещения объекта(ов) на земельном(ых) участке(ах) находящем(ихся) 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:

1. 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;

2. 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;

3. Обоснование размеров земельных участков для строительства объектов электросетевого хозяйства, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа;

4. Сбор сведений о собственниках и правообладателях земельных участках, на которых предполагается размещение объектов электросетевого хозяйства;

5. Сбор сведений о категории, разрешенном использовании и градостроительных регламентах в отношении земельных участков, на которых предполагается размещения объектов электросетевого хозяйства;

6. Получение кадастровых выписок о земельных участках, подлежащих выкупу или временному занятию при строительстве объектов электросетевого хозяйства;

7. 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.

8. 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;

9. 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;

10. 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;

3.3.4. 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, нахо-

дящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов», проектная (подрядная) организация должна выполнить следующее:

1. Подготовить, согласовать и утвердить схему расположения земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства (в соответствии с требованиями положений Закона Костромской области 07.07.2015 № 708-5-ЗКО «О порядке и условиях размещения объектов...»)

2. Для линейного объекта схема должна представлять собой «коридор» с заключенной в него трассой объекта. На схеме необходимо указать координаты характерных точек границ территорий (с использованием координат применяемой при ведении государственного кадастра недвижимости);

3. Получить разрешение на использование земель или земельного участка и передать оригинал Заказчику;

3.3.5. При проектировании объектов связанных со строительством распределительных сетей ширина полосы геодезических изысканий должна быть не более 20 метров в обе стороны от оси проектируемой ЛЭП; при проектировании объектов не связанных со строительством распределительных сетей – общая ширина полосы геодезических изысканий должна быть не более 5 метров. При необходимости допускается увеличение ширины полосы геодезических изысканий при условии согласования с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

Согласованную Заказчиком и, при необходимости, надзорными органами проектную документацию предоставить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, второй – в стандартных форматах MS Office, AutoCAD.

4. Требования к сметной документации:

Выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации;

- при формировании стоимости СМР и ПНР руководствоваться «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004 и утв. территориальной сметно-нормативной базой ФЕР 2001 Костромской области;

- сметная документация, должна быть составлена в двух уровнях цен: в базисном уровне цен, определяемом на основе действующих сметных норм и цен по состоянию на 01.01.2000 г. и в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, с применением метода пересчета базисного уровня цен в текущий, с помощью индексов изменения сметной стоимости, разработанных к сметно-нормативной базе 2001.

- стоимости инновационного энергоэффективного оборудования (стальные многогранные опоры, СТП по патенту общества, трансформаторы с уменьшенными потерями х.х. и к.з. и схемой соединения обмоток Y/Zn и другого оборудования и материалов из Реестра инновационных решений, примененных в проекте) в сметной документации выделять отдельным разделом.

- учитывать в сметной части проекта данные (под)разделы (для каждого из мероприятий) с указанием кода СПП-элемента в смете.

- для сметной документации необходимо включить отдельные сметные расчёты по каждому из мероприятий из технических условий (согласно ТЗ) Заявителей. Сметная документация должна предоставляться для проверки с указанием элементов структурного плана проекта (СПП-элементы), которые прописаны в приложении к техническому заданию (Для мероприятий по подключению объектов Заявителей по которым предусмотрено строительство).

Согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в двух экземплярах (на USB, CD – носителе): один в формате PDF, а второй в формате ГРАНД-Смета, либо в другом формате, сметной программе, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам (совместно с проектной документацией);

Разработанная проектно-сметная документация (далее ПСД) является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

5. Требования к проведению СМР и ПНР.

5.1 Этапность проведения работ:

- подготовительные работы;
- проведение СМР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по благоустройству);
- проведение ПНР.

5.2 Основные требования к Подрядчику при производстве работ:

- оформлять землеустроительные работы на период строительства;
- выполнять охранные археологические мероприятия при выполнении работ в зоне охраны археологического культурного слоя, а именно оформить разрешение от Департамента культуры Костромской области на производство изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на землях, относящихся к территориям культурного наследия. По итогам проведенных спасательных археологических полевых изысканий передать комплект археологического отчета в необходимом объеме в Департамент культуры Костромской области и предоставить копию данного отчета в филиал ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго».
- осуществлять страхование рисков, в том числе причинения ущерба 3 стороне, производимые организацией;
- осуществлять комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства согласованным Заказчиком;
- комплекс СМР и ПНР производить согласно утверждённой в производство работ заказчиком ПСД, нормативных документов регламентирующих производство общестроительных работ, а так же работ производимых на объектах электросетевого комплекса;
- закупать и поставлять оборудование и материалы установленные проектом и утвержденные Заказчиком строительства, необходимые для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости);
- оформлять разрешение на производство земляных работ при строительстве объектов и нести полную ответственность при нарушении производства работ;
- самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе строительства, с шефмонтажными и со сторонними организациями;
- выполнять все технические условия, выданные заинтересованными предприятиями и организациями и осуществить в соответствии с проектными решениями;
- согласовывать с филиалом ПАО «МРСК Центра» все изменения проектных решений, возникающие в процессе строительства;
- применять в сетях ПАО «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;

- применять арматуру к СИП при строительстве ВЛИ-0,4 кВ только соответствующую требованиям стандартов (СТО 34.01-2.2-002-2015; СТО 34.01-2.2-003-2015; СТО 34.01-2.2-004-2015; СТО 34.01-2.2-005-2015; СТО 34.01-2.2-006-2015);

- 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 ПАО «МРСК Центра» от 20.02.2014 г. № 138695.

- вести исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии с НИП, передать ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта, в том числе общий журнал работ и специализированные журналы учета выполненных работ (журнал бетонных, сварочных работ и т.п.)

- представлять необходимые документы для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ, в том числе паспорта и сертификаты, оформленные и подписанные приемочной комиссией акты КС-14 в 2-х экземплярах.

6. Требования к подрядной организации:

- обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных работ;

- иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО, а так же опыт проектирования аналогичных объектов не менее 3 лет;

- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;

- выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

- указать во всех актах выполненных работ при сдаче Заказчику СПП-элемент для каждого выделенного мероприятия из ТЗ (ТУ).

- акты выполненных работ по строительству оформлять отдельно по каждому мероприятию ТУ с указанием кода СПП-элемента в каждом акте.

- акты на ПИР оформлять на каждый раздел ПСД с указанием кода СПП-элемента в акте.

- отразить в первичных документах по выполненным работам или осуществленным расходам (в том числе по формам КС-2, КС-3, КС-14) затраты по выполнению мероприятий, соответствующих мероприятиям технического задания и технических условий с указанием в каждом первичном учетном документе кода СПП элемента.

7. Правила контроля и приемки работ.

Контроль и приемка работ осуществляется в соответствии с условиями договора подряда (приложения к закупочной документации) и действующим законодательством и действующими регламентами.

8. Требования к оборудованию и материалам.

8.1. Общие требования:

- всё применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ПАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ПАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации);

- для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;

– для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;

– тип, марку и завод-изготовитель оборудования, провода, сцепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на стадии проектирования;

– По договору: № 4353-Ц/2(3)-ТП(2016)И с Кузнецовой Ольгой Николаевной, оборудование для СТП предоставляется заказчиком. Проектную документацию, в том числе опросный лист по СТП разработать в максимально короткие сроки и передать его в филиал ПАО « МРСК Центра»-«Костромаэнерго».

– По договору: № 4386-Г/1(3)-ТП(2016)И с Бараев Муса Салгирович, оборудование для СТП предоставляется заказчиком. Проектную документацию, в том числе опросный лист по СТП разработать в максимально короткие сроки и передать его в филиал ПАО « МРСК Центра»-«Костромаэнерго».

– По договору: № 4467-Г/2(3)-ТП(2016)И с ООО «Вторчермет НЛМК Север», оборудование для СТП предоставляется заказчиком. Проектную документацию, в том числе опросный лист по СТП разработать в максимально короткие сроки и передать его в филиал ПАО « МРСК Центра»-«Костромаэнерго».

– по всем видам оборудования Подрядчик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90, ГОСТ 34.201 –89, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования;

– оборудование и материалы должны функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 30 лет.

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

– 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.

– 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.

– при сдаче выполненных работ Подрядчик обязан предоставить необходимую исполнительную документацию, в том числе исполнительную съемку, согласованную в установленном порядке (для кабельных и воздушных линий).

8.2. Основные требования к проектируемым ЛЭП.

| | |
|-------------------------------------|----------------|
| Тип провода магистралей ВЛ – 0,4 кВ | СИП-2 |
| Тип провода ответвления ВЛ – 0,4 кВ | СИП-4 |
| Совместная подвеска | Да |
| Материал промежуточных опор 0,4 кВ | Бетон / металл |

| | |
|---|----------------|
| Материал анкерных опор 0,4 кВ | Бетон / металл |
| Дополнительные жилы для уличного освещения для ЛЭП 0,4 кВ | нет |
| Изгибающий момент стоек для ВЛ 6-10 кВ (не менее), кН·м | 50 |
| Изгибающий момент стоек для ВЛ 0,4 кВ (не менее), кН·м | 30 |
| Линейная изоляция | полимер |
| Заходы на ПС и ТП | воздушный |

– применять при новом строительстве и реконструкции ВЛ-0,4 кВ стальные многогранные опоры (согласно выполненной ПАО "МРСК Центра" опытно-конструкторской работе, патент № 138695 от 20.02.2014) вместо трехстоечных железобетонных или деревянных опор. Вместо двухстоечных железобетонных или деревянных опор – при соответствующем обосновании (при соблюдении удельных стоимостных показателей строительства, в случае проблем с выделением земельных участков и т.д.) в соответствии с ОУ-05-2014 от 02.12.2014";

– сечение провода на магистрали ВЛИ 0,4 кВ должно быть не менее 50 мм², сечение провода на магистрали ВЛ 6-10 кВ должно быть не менее 70 мм²;

– в начале и в конце ВЛИ-0,4 кВ на всех проводах установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений;

– ответвления к вводам 0,4 кВ потребителей выполнить проводом СИП-4 сечением не менее 16 мм²;

– в конце и начале ВЛИ-0,4 кВ установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления;

– провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 52373-2005.

Требования к линейной арматуре для ВЛИ-0,4 кВ:

– линейная арматура должна быть сертифицирована в России, соответствовать Европейскому стандарту CENELEC CS, а также иметь заключение от отраслевой испытательной лаборатории, подтверждающее возможность совместного использования с СИП российского производства, выполненному по стандарту РФ ГОСТ Р 52373-2005;

– анкерные зажимы для магистральных проводов должны быть изготовлены из алюминиевого сплава, устойчивого к коррозии, с минимальной разрушающей нагрузкой 1500 кг для несущей нулевой жилы сечением 50-70 мм²;

– ответвительные зажимы должны быть снабжены срывной головкой в сторону магистрального провода, выполненной из алюминиевого антикоррозийного сплава;

– для ответвления к вводу должны применяться зажимы с отдельной затяжкой болта, позволяющие многократно подключать и отключать абонентов, а также менять сечение ответвительного провода, не снимая зажим с магистрали;

– подвесной зажим должен состоять из элемента ограниченной прочности, обеспечивающего защиту магистральной линии от механических повреждений;

– заявленный срок службы линейной арматуры и провода не менее 40 лет.

8.3. Основные требования к проектируемым СТП 6-10/0,4 кВ.

| Наименование | | Параметры |
|-------------------------------------|----|----------------------|
| Тип трансформатора | | масляный герметичный |
| Номинальная мощность, кВА | | 25 |
| Число фаз / частота Гц | | 3/50 |
| Номинальное напряжение обмоток, кВ: | ВН | (6)10 |
| | НН | 0,4 |
| Потери XX, Вт, не более | | 210 |

| | |
|--|--------------------------|
| Потери КЗ, Вт, не более | 1270 |
| Схема и группа соединения обмоток | Y/Zn |
| Способ и диапазон регулирования на стороне ВН | ПБВ $\pm 2 \times 2,5\%$ |
| Удельная длина пути утечки внешней изоляции по ГОСТ 9920-89, см/кВ, не менее | <i>по проекту</i> |
| Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150 | УХЛ1 |
| Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет | 12 |
| Срок службы, лет | 30 |

– СТП должна быть выполнена по патентам № 101278 от 10.01.2011; №133982 от 27.10.2013; 146463 от 10.09.2014 (патентообладатель - ПАО "МРСК Центра")

– несущий корпус гофрированного бака (отсутствие гофры задней стенки трансформатора). Для обеспечения необходимого уровня охлаждения, ребра оставшихся гофрированных стенок бака должны быть увеличены;

– спуск 10 (6) кВ выполнить проводом СИП-3, выполнить изоляцию контактных соединений высоковольтных вводов 10 кВ и выводов 0,4 кВ термоусаживаемыми материалами;

– расположение выводов 0,4 кВ трансформатора относительно вводов 10 (6) кВ – ближе к опоре;

– крепление трансформатора к опоре выполнить на навесной конструкции. Навесная конструкция трансформатора должна крепиться к опоре хомутами, без сверления опоры;

– защиту обмотки НН трансформатора осуществить 3-х фазным мачтовым рубильником с предохранителями 0,4 кВ или автоматическим выключателем стационарного исполнения на вводе 0,4 кВ, монтируемый в шкафу на одной опоре с СТП. На присоединения потребителей 0,23-0,4 кВ защитные автоматы в составе СТП не предусматриваются;

– разъемы для подключения переносного заземления при работах на СТП со стороны 10 кВ выполнить на соседних опорах от опоры с трансформатором;

– присоединение силового трансформатора к ВЛЗ 10 (6) кВ выполнить через блок предохранителей 10 (6) кВ, монтируемые на отдельной опоре. Разъединитель качающегося типа 10 кВ установить в начале отпайки при групповом применении СТП, у СТП на отдельной опоре – при подключении одной СТП.

9. Гарантийные обязательства:

– гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию;

– подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования Подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

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

10. Сроки выполнения работ и условия оплаты.

10.1. Срок выполнения работ: до 30 апреля 2017 года.

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

10.3. 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.

11. Основные НТД, определяющие требования к работам:

- Постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Региональные карты районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде;
- Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденное советом директоров ОАО «Россети» (протокол № 138 от 23.10.2013 года);
- Альбом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра», Руководство «Применение символики ОАО «МРСК Центра» РК БС 8/03-02/2014, утвержденные приказом № 108 - ЦА от 07.04.2014 «Об использовании корпоративной символики ОАО «МРСК Центра»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových перенапряжений», СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- «Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ»;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- СП 28.13330.2012 СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии»;
- СП 14.13330.2014 СНиП 2-7-81 «Строительство в сейсмических районах»;
- СП 20.13330.2011 СНиП 2.07.07-85 «Нагрузки и воздействия»;
- СП 16.13330.2011 СНиП 2-23-81 «Стальные конструкции»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- ГОСТ Р 52373-2005 «Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи. Общие технические условия»;
- ГОСТ 13276 – 79 «Арматура линейная. Общие технические условия»;
- ГОСТ 10434 – 82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;
- ГОСТ Р 52082 –2003 «Изоляторы полимерные опорные наружной установки на напряжение 6-220 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52725-2007 «Ограничители перенапряжений нелинейные для электроустановок переменного тока напряжением от 3 до 750 кВ»;

- ГОСТ 13015 – 2003 «Изделия железобетонные и бетонные для строительства. Общие технические требования. Правила приемки, маркировки, транспортирования и хранения»;
- ГОСТ 26633-91 «Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия»;
- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам»;
- ГОСТ 14695-80 «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ 30830-2002 (МЭК 60076-1-93) «Трансформаторы силовые. Общие положения. Часть 1»;
- ГОСТ 11677-85 (1999) «Трансформаторы силовые. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52726 – 2007 «Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1 кВ и приводы к ним. Общие технические условия».

Лист визирования к ТЗ 43/2016-П(Ц)

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

 М.А. Соловьев
20.12. 2016 г.
дата, месяц, год

СОСТАВИЛ:

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

 В.В. Малеев
20.12. 2016 г.
дата, месяц, год

СОГЛАСОВАНО:

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

 А.Ю. Розысков
20.12. 2016 г.
дата, месяц, год


СОГЛАСОВАНО:

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

 Ю.В. Горихин
20.12. 2016 г.
дата, месяц, год

СОГЛАСОВАНО:

Инженер УЭиПЭ Филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

 А.Д. Смирнов
21.12. 2016 г.
дата, месяц, год



Приложение № 1

| Реквизиты договора тех присоединения | Наименование заявителя по договору тех. присоединения | Наименование присоединяемого объекта | Присоединяемая мощность, кВт | Дата исполнения обязательств в по договору ТП | Расшифровка перечня работ | Ед. изм. закупки продукции | Количество | Номер СПП элемента | Наименование объекта по бух. учету | Инвентарный номер |
|--------------------------------------|--|---|------------------------------|---|--|----------------------------|------------|--------------------|---|-------------------|
| 479-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Остапенко Надежда Леонидовна | садовый дом, Костромской р-он, СТ "Калинка", уч.к №43 | 5 | 10.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛ-0,4 кВ проектируемой СТП 10/0,4 кВ (по дог. 2834-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Арохер А.Б.) ВЛ-10 кВ (инв. № 12861) ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Борщико» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,575 | Z44-TP41377325.01 | ф. 10-04 ПС Борщико ВЛ-10кВ Л-12,24км(с ВЛ КЛ10-4,5,0,4:КТП10кВ-ВА,КЛ ВЛ0,4-0,5,0,3,8/10,4-0,27,КТП100) | 12861 |
| 480-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Ведущина Антонина Константиновна | садовый дом, г. Кострома, Вологодское шоссе (6-й км), СТ "Северный", уч.к №3 | 5 | 10.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛ-0,4 кВ (по дог. 405-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Тараканова И.А.) ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13027) ТП № 267 ПС 110 кВ «Северная» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,05 | Z44-TP41379002.01 | ВЛ 0,4кВ от ТП 267 | 13027 |
| 482-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Варнаев Алексей Алексеевич | гаражный бокс, г. Кострома, пер. Малый, Гаражный кооператив №125 А, гар бокс №4 | 15 | 10.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ по фасаду гаражей от опоры проектируемой ВЛ-0,4 кВ (по дог. 3778-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Ерохова О.Н.) РЦ-0,4 кВ ТП № 630 (инв. № 17996) ПС 110 кВ Северная до наружной стены гаражных боксов | км | 0,035 | Z44-TP41376085.01 | Р-н ВЛ 0,4кВ ТП630 1680м | 13090 |
| 481-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Уткин Николай Николаевич | гаражный бокс №5, г. Кострома, Малый переулок, ГК №125 А, гаражный бокс №5 | 15 | 10.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛ-0,4 кВ (по дог. 2256-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Борова М.А.) ВЛ-0,4 кВ ТП № 357 (инв. № 26798) ф. 10-01 ПС-35/10 кВ «Минское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,046 | Z44-TP41375645.01 | ВЛ-0,4кВ в п.Кругтик от ТП №357 ф10-01 ПС Минское | 25277 |
| 494-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Смирнов Василий Владимирович | садовый дом, Костромской р-н, СТ "Кругтик", уч.к №85 | 10 | 11.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛ-0,4 кВ (по дог. 2749-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Рукавцова О.Н.) ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13167) ТП № 196 ПС 110 кВ Северная до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,21 | Z44-TP41374376.01 | Р-н ВЛ 0,4кВ ТП196 1200м | 13167 |
| 493-Ц/2(3)-ТП(2016)И | Дорогонов Александр Михайлович | садовый дом, Костромской р-он, НСТ "Марцино-1", уч.к №22 | 5 | 14.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛ-0,4 кВ (по дог. 2749-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Рукавцова О.Н.) ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13167) ТП № 196 ПС 110 кВ Северная до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,29 | Z44-TP41380950.01 | ВЛ-0,4 кВ ТП№245 | 12009217-00 |
| 493-Ц/2(3)-ТП(2016)И | ООО "ПРОБПОДРЯД" | здание торгового комплекса со стеной по продаже подержанных автомобилей, г. Кострома, ул. Петра Щербины, в районе д.1 | 15 | 14.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛ-0,4 кВ (по дог. 2749-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Рукавцова О.Н.) ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13167) ТП № 196 ПС 110 кВ Северная до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | шт | 1 | Z44-TP41380950.02 | Э.т.к-часть ТП-245 к-532 Кинешемское ш | 17212 |
| 496-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Артемова Елена Александровна | Индивидуальный жилой дом, Костромской район, с Петрилово, кадастровый номер 44.07.141505.90 | 15 | 14.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры № 2/1 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13463) ТП № 437 ф. 604 ПС-35/6 кВ «Саметь» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,115 | Z44-TP41376157.01 | ВЛ-0,4 кВ ф. 604 ПС Саме Л-16,111 км | 13463 |
| 422-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Шаров Виктор Борисович | садовый дом, Костромской р-он, СТ "Калинка", уч.к №23 | 4 | 17.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛ-0,4 кВ (по дог. 4079-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Остапенко Н.Л.) проектируемой СТП 10/0,4 кВ (по дог. 2834-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Арохер А.Б.) ВЛ-10 кВ (инв. № 12861) ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Борщико» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,184 | Z44-TP41377773.01 | ф. 10-04 ПС Борщико ВЛ-10кВ Л-12,24км(с ВЛ КЛ10-4,5,0,4:КТП10кВ-ВА,КЛ ВЛ0,4-0,5,0,3,8/10,4-0,27,КТП100) | 12861 |
| 423-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Смирнова Татьяна Александровна | садовый дом, Костромской р-он, СТ "Калинка", уч.к №20 | 5 | 17.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛ-0,4 кВ (по дог. 4079-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Остапенко Н.Л.) проектируемой СТП 10/0,4 кВ (по дог. 2834-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Арохер А.Б.) ВЛ-10 кВ (инв. № 12861) ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Борщико» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,184 | не требуется | ф. 10-04 ПС Борщико ВЛ-10кВ Л-12,24км(с ВЛ КЛ10-4,5,0,4:КТП10кВ-ВА,КЛ ВЛ0,4-0,5,0,3,8/10,4-0,27,КТП100) | 12861 |
| 469-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Качалова Татьяна Михайловна | садовый дом, Костромской р-он, НСТ "Калинка", уч.к №31 | 12 | 15.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛ-0,4 кВ (по дог. 4079-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Остапенко Н.Л.) проектируемой СТП 10/0,4 кВ (по дог. 2834-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Арохер А.Б.) ВЛ-10 кВ (инв. № 12861) ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Борщико» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,184 | не требуется | ф. 10-04 ПС Борщико ВЛ-10кВ Л-12,24км(с ВЛ КЛ10-4,5,0,4:КТП10кВ-ВА,КЛ ВЛ0,4-0,5,0,3,8/10,4-0,27,КТП100) | 12861 |
| 461-Ц/2(3)-ТП(2016)И | Общество с ограниченной ответственностью "Строй-Актив" | многоквартирный жилой дом, г. Кострома, пос. Васильевское, д.8 | 33,6 | 15.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры № 11 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13220) ТП №391 ПС-110кВ «Восточная-1» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,05 | Z44-TP41354593.01 | ВЛ 0,4кВ от ТП391 360м | 13220 |

| | | | | | | | | | | |
|-----------------------|---------------------------------|--|----|------------|---|----|-------|--------------------|---|------------------|
| 4151-Г/1(3)-ТП(2016)П | Воробьев Евгений Владиславович | жилой дом, г. Чулково, ул. Южная, д. 4 | 5 | 15.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 4 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12290) ф. Южная ТП № 163 ф. 10-03 ПС 110/35/10 кВ «Чулково» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,046 | 244-ТРА13735979.01 | ВЛИ-0,38 ул. Луговая-0,85 | 12290 (12000846) |
| 4183-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Громова Марина Станиславовна | садовый дом, г. Кострома, ш. Кинешемское 7-ой км., СТ "Весна", уч. №50 | 5 | 15.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 5 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12009556-00) ТП № 460 ПС 110/10 кВ Восточная-2 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,2 | 244-ТРА1373099.01 | ВЛИ-0,4 кВ ТП № 460 | 12009556-00 |
| 4187-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Мурин Александр Михайлович | садовый дом, г. Волгодонск, ст. "Энергостроитель-4" уч. 396 | 10 | 16.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по дог. 4121-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Мурин В. А.) проектируемой СТП 100/4 кВ (по дог. 3292-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Загулова И. К.) КЛ-6 кВ (инв. № 11871) от ЗТП № 22 ф. 602 ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» в РУ-6 кВ ТП № 141 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,092 | 244-ТРА1380241.01 | КЛ 6кВ от ТП21 до ТП22 375м, ТП22 до ТП15 308м | 11671 |
| 4191-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Лебедева Татьяна Николаевна | садовый дом, Костромской р-н, Бакшеевское сл. СТ "Калинка" уч. 114 | 5 | 16.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по дог. 4028-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Жукова О. А.) проектируемой СТП 100/4 кВ (по дог. 3283-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Арошар А. Б.) ВЛИ-10 кВ (инв. № 12861) ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Борщина» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,23 | 244-ТРА1378028.01 | ф. 10-04 ПС Борщина ВЛИ-10кВ Л-12,24км(с ВЛИ-10/10-4 5,0/4, КТП10-ВА, КЛ ВЛИ-0,4-0,3/0,3/10,4-0,27, КТП100) | 12861 |
| 4192-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Кузнецов Юрий Геннадьевич | индивидуальный жилой дом, г. Кострома, СТ "Восход-2", уч. №14 | 10 | 16.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 13167) ТП № 196 ПС 110 кВ Северная до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,115 | 244-ТРА1380606.01 | Р-н ВЛИ 0,4кВ ТП196 1200м | 13167 |
| 4198-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Тройнин Денис Николаевич | индивидуальный жилой дом, гор Кострома проезд Армейский 7-й 7 | 15 | 16.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по дог. 3013-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Иванова И. Г.) ВЛИ-6 кВ (инв. № 13236) ф. 603 ПС 35/6 кВ Волжская до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,12 | 244-ТРА1382004.01 | Линия электропередачи 6 кВ ПС Волжская ф.601, | 13236 |
| 4201-Г/1(3)-ТП(2016)И | Савельников Александр Сергеевич | гаражный бокс №225, Буйский район, гпн Чистые Боры, ГСК "Электрон-1" | 3 | 17.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по дог. 1952-Г/1(3)-ТП(2016)И, Набатов А. А.) ВЛИ-0,4 кВ ТП № 610 (инв. № 13015901-00) ф. 10-25 ПС 220/110/10 кВ «Борок» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,07 | 244-ТРА1367927.01 | ВЛИ 0,4кВ ТП №610 - ГСК Электрон-2 | 12010481-00 |
| 4205-Г/1(3)-ТП(2016)И | Богомолов Николай Сергеевич | гаражный бокс №190, Буйский район, гпн Чистые Боры, ГСК "Электрон-1" | 15 | 17.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по дог. 4201-Г/1(3)-ТП(2016)И, Савельников А. С.) от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по дог. 1952-Г/1(3)-ТП(2016)И, Набатов А. А.) ВЛИ-0,4 кВ ТП № 610 (инв. № 13015901-00) ф. 10-25 ПС 220/110/10 кВ «Борок» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,165 | 244-ТРА1373193.01 | ВЛИ 0,4кВ ТП №610 - ГСК Электрон-2 | 12010481-00 |
| 4202-Г/1(3)-ТП(2016)И | Богомолов Сергей Семенович | гаражный бокс №19, Буйский район, гпн Чистые Боры, ГСК "Электрон-2" | 13 | 17.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 7/4 ВЛИ-0,4 кВ ТП № 610 (инв. № 13015901-00) ф. 10-25 ПС 220/110/10 кВ «Борок» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,035 | 244-ТРА1373220.01 | ВЛИ 0,4кВ ТП №610 - ГСК Электрон-2 | 12010481-00 |
| 4206-Г/1(3)-ТП(2016)И | Прещела Марина Брониславовна | хоз. постройка, г. Буй, коллективный над. №8, участок №5 | 5 | 17.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по дог. 4119-Г/1(3)-ТП(2016)И, Бакалов А. А.) ТП № 358 (инв. № 17559) ф. 10-09 ЦРП № 249 «Буй» ф. 10-12 ПС-110/35/10 кВ «Буй районная» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,046 | 244-ТРА1374846.01 | ТП-2 КТПП Тр-р 160/10 | 17559 |
| 4207-Г/1(3)-ТП(2016)И | Чураков Алексей Николаевич | хоз. постройка, Буйский район, с. Борок, Боровская сл | 15 | 17.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры № 3/6 ВЛИ-0,23 кВ (инв. № 13123) ТП № 434 ф. 10-25 ПС 220/110/10 кВ «Борок» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,035 | 244-ТРА1378684.01 | ВЛИ-0,38 с Борок-4 64 | 13198 |
| 4212-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Сунуров Валерий Николаевич | индивидуальный жилой дом, Нерехтский р-н, д. Татарское ул. Набережная д. 10 | 15 | 17.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 4.3 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 25045) ТП № 236 ф. 10-05 ПС-35/10 кВ «Владимирское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,058 | 244-ТРА1373753.01 | ВЛИ-0,4кВ ф.10-04 ПС Татарское Л-4,55км | 25045 |
| 4218-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Киселева Ирина Сергеевна | садовый домик с двумя пристройками, г. Кострома, ш. Кинешемское, СТ "Восток", уч. №9 | 3 | 17.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 22 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 13136) ТП № 237 ПС 220 кВ Кострома-2 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,06 | 244-ТРА1358267.01 | Р-н ВЛИ 0,4кВ ТП237 480м | 13136 |

| | | | | | | | | | | |
|-----------------------|--------------------------------|---|----|------------|---|----|-------|-------------------|---|------------------|
| 4225-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Филипов Олег Владимирович | жилой дом, Костромской район, примерно в 1м на юг от ориентира, СТ "Колос-92" участок 14, (кадастр. 44.07.072003.53) | 8 | 17.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры ВЛН-0,4 кВ ТП № 507 ф. 10-04 (инв. № 12854) ПС-35/10 кВ «Караваев» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,092 | 244-ТРА1380298.01 | ВЛ-10 кВ ф. 10-04 ПС Караваев (протяженность - 9 км, провод А-50) | 12854 |
| 4242-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Кротова Жанна Михайловна | садовый дом с пристройкой, г. Кострома, ш. Кинешемское, СТ "Весна", уч. №24 | 10 | 18.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры ВЛН-0,4 кВ (инв. № 12009956-00) ТП № 460 ПС 110 кВ Восточный-2 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,205 | 244-ТРА1375012.01 | ВЛ-0,4 кВ ТП № 460 | 12009956-00 |
| 4229-Г/1(3)-ТП(2016)И | Воронцов Алексей Алексеевич | гараж Галицкий р-н, г. Галич, ул. Костромское шоссе, кадастровый № 44.44.04/007/2009-413 | 5 | 18.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры № 4 ВЛН-0,4 кВ (инв. № 12009139-00) ТП № 710 ф. 10-09 ПС 110/35/10 кВ «Нова» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,06 | 244-ТРА1368449.01 | 4 кВ г. Галич, Костромское шоссе, 0,2 | 12009139-00 |
| 4263-Ц/2(3)-ТП(2016)И | ПАО "МегаФон" | объект связи, г. Кострома, проспект Речной, в районе д. 62 а | 15 | 21.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры № 9 ВЛН-0,4 кВ (инв. № 13143) ТП № 251 ПС-110/35/6 кВ «Кострома-3» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,065 | 244-ТРА1376939.01 | Р-н ВЛ 0,4кВ ТП251 1840м | 13143 |
| 4247-Г/1(3)-ТП(2016)И | Воробьев Валерий Михайлович | гаражный бокс №66, Буйский район, гпч Чистые Боры, ГСК "Электрон-2" | 3 | 21.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры № 9 ВЛН-0,4 кВ (инв. № 13015901-00) ф. 10-25 ПС 220/110/10 кВ «Борок» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,046 | 244-ТРА1377566.01 | ВЛ 0,4кВ ТП №610 - ГСК Электрон-2 | 12010481-00 |
| 4242-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Сатина Ольга Юрьевна | садовый дом, г. Кострома, д. Скорбяки-Посошниково, СТ "панерщик-2", уч. №68 | 15 | 21.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры № 17 ВЛН-0,4 кВ ТП № 196 (инв. № 13167) ПС110/6 кВ «Северная» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,105 | 244-ТРА1361254.01 | Р-н ВЛ 0,4кВ ТП196 1200м | 13167 |
| 4287-Г/1(3)-ТП(2016)И | Андреев Игорь Александрович | жилой дом, Солгалынский р-н, д. Федьново д. 2 | 15 | 22.05.2017 | Строительство ВЛН-0,23 кВ от опоры № 5/3 ВЛН-0,4 кВ (инв. № 12823) ТП № 179 ф. 10-04 ПС 35/10 кВ «Калинино» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,07 | 244-ТРА1373594.01 | ВЛ-0,38 Федьново-телятник-0,6 | 12623 |
| 4268-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Федосов Игорь Александрович | садовый дом, Костромской район, д. Молодево примерно в 95 м по направлению на северо-восток от д. №6 (44.07.060201.604) | 15 | 22.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры ВЛН-0,4 кВ (инв. № 25246) ТП № 257 ф. 10-01 ПС-35/10 кВ «Кузмищи» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,069 | 244-ТРА1378926.01 | ВЛ-04кВ ф. 10-01 ПС Кузмищи д. Кузмищи L-3,0 км | 25246 |
| 4279-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Фомичева Юлия Евгеньевна | индивидуальный жилой дом (строительство), г. Кострома, проспект Речной, д. 120 по ГП, (кадастр. 44.27.030101.694) | 15 | 22.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛН-0,4 кВ проектируемой СТП 6/0,4 кВ (по дог. 3509-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Виноградов М. А.) ВЛ-6 кВ (инв. № 13236) ф. 603 ПС 35/6 кВ Волжская до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,095 | 244-ТРА1378471.01 | Линия электропередачи 6 кВ ПС Волжская ф. 601. | 13236 |
| 4293-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Анурьев Владимир Александрович | гаражный бокс № 35, г. Волгоченск, ГК "Строитель" | 15 | 23.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛН-0,4 кВ (по дог. 2585-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Сербин Н. А.) ВЛН-0,4 кВ (инв. № 12009915-00) ТП № 140 ф. 625 ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,115 | 244-ТРА138250.01 | ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 140 | 12009915-00 |
| 4297-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Яковлева Елена Юрьевна | садовый дом, Костромской р-он, СТ "Калина", уч. №61 | 3 | 23.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛН-0,4 кВ (по дог. 4028-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Жукоса О. А.) проектируемой СТП 100,4 кВ (по 32834-Ц/1(3)-ТП(2016)И) Арочер А. Б.) ВЛ-10 кВ (инв. № 12861) ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Боричино» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,069 | 244-ТРА1377302.01 | ф. 10-04 ПС Боричино ВЛ-10кВ L-12,24км(с ВЛ,КЛ)10-4,5,0,4-КТП10кВ-А,КЛ,ВЛ0,4-0,5,0,3,ВЛ0,4-0,27,КТП100) | 12861 |
| 4307-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Егорчев Алексей Георгиевич | хозяйственная постройка, г. Волгоченск, примерно в 54 м на юго-восток от насосной СО "ГРЭС-1" кад № 44.32.010248.373 | 10 | 23.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры № 2 ВЛН-0,4 кВ (инв. № 12010067-00) ТП № 139 ф. 601 ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,035 | 244-ТРА1383234.01 | ВЛН 0,4 кВ №1 от ТП № 139 | 12010067-00 |
| 4322-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Смирнова Ирина Владимировна | индивидуальный жилой дом, Судиславский район, п. Дружба, ул. Кодрина, д. 3 | 10 | 24.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры № 1-8 ВЛН-0,4 кВ (инв. № 12009922-00) ТП № 222 ф. 10-10 ПС-110/10 кВ «Судиславль» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,011 | 244-ТРА1383520.01 | ВЛН 0,4 кВ №2 от КТП 222 | 12009922 |
| 4331-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Громов Владимир Николаевич | гараж, г. Мантурово, ул. Нагорная, смежно с домом №8 | 10 | 25.05.2017 | Строительство ВЛН-0,23 кВ от опоры № 2 ВЛН-0,23 кВ (инв. № 12008801-00) ТП № 603 ф. 10-07 ПС 110/6/10 кВ «ЕХЗ» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,04 | 244-ТРА1382225.01 | ЗТП | 51370 |
| 4332-Г/1(3)-ТП(2016)И | Розанов Кирилл Сергеевич | жилой дом, Чулымский р-н, д. Панкратово, ул. Набережная, д. 7А | 15 | 25.05.2017 | Строительство ВЛН-0,4 кВ от опоры № 10 ВЛН-0,4 кВ (инв. № 13427) ТП № 378 «Панкратово» ф. 10-03 ПС 35/10 кВ «Панкратово» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,085 | 244-ТРА1358484.01 | ВЛ-0,38 Панкратово-3,6 | 13427 (12001805) |
| 4333-Г/1(3)-ТП(2016)И | Забродский Богдан Степанович | жилой дом, Чулымский р-н, д. Панкратово, ул. Набережная, д. 7 | 15 | 25.05.2017 | | км | | не требуется | ВЛ-0,38 Панкратово-3,6 | 13427 (12001805) |

| | | | | | | | | | | |
|-----------------------|-----------------------------|---|----|------------|--|----|-------|-------------------|--|-------------|
| 4306-Г/2(3)-ТП(2016)И | ИП Никитин Илья Алексеевич | нежилое помещение, г. Галич, ул. Гладишева, д. 73, литер Г, помещение № 20 | 15 | 28.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры № 4 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 12010093-00) ТП № 169 ф. 10-01 ПС-220/110/35/10 кВ «Галич» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,2 | Z44-TP41379875.01 | ТП Чежма гараж ЗТП, Т-р 400-630кВ | 16725 |
| 4352-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Чистова Елена Александровна | хозяйственное строение, г. Кострома, мкр. Паново, СТ "Прогресс", уч.к №47 | 15 | 28.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ (инв. № 12008869-00) ТП № 571 ПС 110 кВ Южная до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,095 | Z44-TP41383743.01 | ВЛ-0,23кВ от ТП-571 г. Кострома, ул. Металлиста | 12008869-00 |
| 4353-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Кузнецова Ольга Николаевна | садовый дом, Костромской р-он, Никольская с/а, коллективный сад им. ХVII съезда профсоюзов СССР, уч.к №25 | 7 | 28.05.2017 | Установка линейного разьединителя на первой отпавной опоре проектируемой ВЛЗ-6 кВ от опоры № 7/22 ВЛ-6 кВ (инв. № 12880) ф. 602 ПС-35/6 кВ «Никольское» | шт | 1 | Z44-TP41369247.03 | ВЛ-6 кВ ф. 602 ПС Никольское (протяженность 6,38 км, провод А-50, А-70, АС-35) | 12880 |
| | | | | 28.05.2017 | Строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры № 7/22 ВЛ-6 кВ (инв. № 12880) ф. 602 ПС-35/6 кВ «Никольское» до РУ-6 кВ проектируемой трансформаторной подстанции ВЛ-0,4 кВ | км | 0,4 | Z44-TP41369247.01 | ВЛ-6 кВ ф. 602 ПС Никольское (протяженность 6,38 км, провод А-50, А-70, АС-35) | 12880 |
| | | | | 28.05.2017 | Проектирование и монтаж трансформаторной подстанции СТП ВЛ-0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 25 кВА. Оборудование предоставляется за счет заказчика | шт | 1 | Z44-TP41369247.04 | ВЛ-6 кВ ф. 602 ПС Никольское (протяженность 6,38 км, провод А-50, А-70, АС-35) | 12880 |
| 4301-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Парашук Ольга Александровна | садовый дом, Костромской район, СНТ Колос 92 участок №30 | 8 | 28.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой СТП ВЛ-0,4 кВ до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,185 | Z44-TP41369247.02 | ВЛ-6 кВ ф. 602 ПС Никольское (протяженность 6,38 км, провод А-50, А-70, АС-35) | 12880 |
| | | | | 28.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ ТП № 907 ф. 10-04 (инв. № 12854) ПС-35/10 кВ «Караево» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,104 | Z44-TP41384211.01 | ВЛ-10 кВ ф. 10-04 ПС Караево (протяженность - 9 км, провод А-50) | 12854 |
| 4303-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Денисенко Ольга Ивановна | гараж, п. Судиславль, мкр.н Заводской, в 50 м на его восток от здания котельной | 5 | 28.05.2017 | Строительство ВЛ-0,23 кВ от опоры № 2-1 ВЛ-0,23 кВ (инв. № 12004587-00) ТП № 227 ф. 10-01 ПС-110/10 кВ «Судиславль» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,046 | Z44-TP41385506.01 | Ф 10-09 ПС Судиславль ж/б опоры ж | 12004587 |
| 4304-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Логина Юлия Алексеевна | индивидуальный жилой дом, Нерехтский р-н, д. Лаврово ул. Зеленая д. 8 | 13 | 28.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 330 (инв. № 25056) ф. 10-05 ПС-110/35/10/6 кВ «Нерехта-1» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,322 | Z44-TP41383837.01 | ВЛ-04кВ ф. 10-05 ПС Нерехта-1 Л-10,3км | 25056 |
| 4306-Г/1(3)-ТП(2016)И | Баранов Муса Салирович | здание-гараж на 5 автомашин, Буйский район, д. Бараново, м. Лыозавод, д. 2 | 10 | 28.05.2017 | Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 330 (инв. № 25056) ф. 10-05 ПС-110/35/10/6 кВ «Нерехта-1» | шт | 1 | Z44-TP41383837.02 | ТП-330 РУ-10/04кВ Ф10-05 ПС Н-1д, Лавровоторг.цм | 26043 |
| | | | | 29.11.2017 | Установка линейного разьединителя на первой отпавной опоре проектируемой ВЛЗ-10 кВ от опоры № 34 ВЛ-10 кВ ф. 10-03 (инв. № 12781) РП «Бараново» ф. 10-10 ПС 110/10 кВ «Буй сельская» | шт | 1 | Z44-TP41377407.03 | ВЛ-10 Бараново-Лыносемстанц.-3,2 | 12783 |
| | | | | 29.11.2017 | Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 34 ВЛ-10 кВ ф. 10-03 (инв. № 12781) РП «Бараново» ф. 10-10 ПС 110/10 кВ «Буй сельская» до РУ-10 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ | км | 0,01 | Z44-TP41377407.01 | ВЛ-10 Бараново-Лыносемстанц.-3,2 | 12783 |
| 4392-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Солодчук Галина Семеновна | дом, назначение нежилое, Красносельский р-он, Боровицкое с/п, Коллективный сад "Новая Попова", уч.к №5 | 10 | 29.11.2017 | Проектирование и монтаж трансформаторной подстанции СТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 25 кВА. Оборудование предоставляется за счет заказчика | шт | 1 | Z44-TP41377407.04 | ВЛ-10 Бараново-Лыносемстанц.-3,2 | 12783 |
| | | | | 29.11.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой СТП-10/0,4 кВ до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,06 | Z44-TP41377407.02 | ВЛ-10 Бараново-Лыносемстанц.-3,2 | 12783 |
| | | | | 30.05.2017 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры проектируемой Ю.В) ВЛ-0,4 кВ (инв. № 12009483-00) ТП № 391 ф. 10-01 ПС-35/10 кВ «Минское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,069 | Z44-TP41381760.01 | ВЛ-0,4 кВ от ТП-391 КС "Новая Попова" | 12009483-00 |

| | | | | | | | | | | |
|-----------------------|--------------------------------|--|----|------------|--|-----|-------|-------------------|--|-------------|
| 4395-Ш/1(3)-ТП(2016)И | Понортова Людмила Сергеевна | жилой дом, д. Власьево дом 10, Красносельский район | 15 | 30.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ по существующим опорам ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1/2 проектируемой ВЛИ-0,4 кВ проектируемой СТП 10/0,4 кВ (по договору 3044-Ш/1(3)-ТП(2016)И, ТЗ - 55/2015-П/ЦД, Кашина Е. В.) ВЛИ-10 кВ (инв. № 12726) ф. 10-15 ПС-35/10 кВ «Искров» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,069 | 244-ТП4135008.01 | ВЛИ-0,4кВ от СТП № 343 д. Власьево | 12010508-00 |
| 4397-Ш/1(3)-ТП(2016)И | Кулрин Сергей Николаевич | Объект оптово-розничной торговли, г. Кострома, ул. Индустриальная, 95 | 15 | 30.05.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 61 (инв. № 20545) ф. 602 А-2 ПС-110/6 кВ «Аэропорт» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,253 | 244-ТП41391123.01 | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-61, п. Фанернин, L=0,71611 км ул. Восточная | 12008696-00 |
| 4423-Ш/2(3)-ТП(2016)И | ООО "Цветы Высоково" | яксы в составе остановочного комплекса, г. Кострома, ул. Пушкина, в р-не д. 29 | 10 | 30.05.2017 | Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 61 (инв. № 20545) ф. 602 А-2 ПС-110/6 кВ «Аэропорт» | шт. | 1 | 244-ТП41391123.02 | ТП № 61 | 13016076-00 |
| 4424-Ш/2(3)-ТП(2016)И | ООО "Цветы Высоково" | яксы в составе остановочного комплекса, г. Кострома, ул. Пушкина, в районе д. 45/102 | 10 | 01.06.2017 | Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры № 45 ВЛИ-0,4 кВ ТП № 125 (инв. № 13048) ПС 110/6 кВ «Восточная 1» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,035 | 244-ТП41379099.01 | Р-н ВЛ 0,4кВ ТП1125 1920м | 13048 |
| 4407-П/1(3)-ТП(2016)И | Анфудьев Сергей Алексеевич | здания (под тех. обслуживание легковых автомобилей), г. Солигалич, ул. Гагарина д. 49 А | 10 | 01.06.2017 | Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры № 4 ВЛИ-0,4 кВ ТП № 92 (инв. № 12010295-00) ПС 110/6 кВ «Северная» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,095 | 244-ТП41379491.01 | ВЛ 0,4кВ от ТП 092 - р-н Ленина | 12010295-00 |
| 4410-Ш/2(3)-ТП(2016)И | ООО "Исток" | нежилые помещения, г. Волгорецк, ул. Юбилейная, д. 5 | 15 | 01.06.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 3/2 ВЛИ-0,4 кВ ТП № 13 (инв. № 12871) ф. 10-02 ПС 110/35/10 кВ «Солигалич» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,26 | 244-ТП41386217.01 | ВЛ-0,38 ул. Гагарина-3.2 | 12871 |
| 4415-Ш/2(3)-ТП(2016)И | ООО "АртанОбувь" | Здания мастерская по ремонту обуви, Костромской р-н., г. Кострома, ул. Костромская, д. 111 | 15 | 01.06.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12010517-00) ТП № 4 ф. 602 ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,115 | 244-ТП41384995.01 | ВЛ 0,4 кВ №1 ТП № 4 - ул. Ленин Комсомоль | 12010517-00 |
| 4448-Ш/3(3)-ТП(2016)И | ООО "СМК-44" | жилой дом, г. Мантурово, ул. Нагорная, кад. № 44 28 020246 916 | 68 | 02.06.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 4 проектируемой ВЛИ-0,4 кВ до наружной стены многоэтажного жилого дома с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,185 | 244-ТП41390159.01 | За г.Мантурово, ул.Нагорная (кирпичин) | 2056 |
| 4425-П/1(3)-ТП(2016)И | Александр Александр Алексеевич | садовый домик, Галич, садоводческое товарищество "Машиностроитель-1", участок № 11 | 5 | 02.06.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 4 проектируемой ВЛИ-0,4 кВ до наружной стены многоэтажного жилого дома с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,345 | 244-ТП41390159.02 | За г.Мантурово, ул.Нагорная (кирпичин) | 2056 |
| 4426-Ш/1(3)-ТП(2016)И | Рубцова Татьяна Вячеславовна | садовый дом, г. Волгорецк, ст. "Строитель-1" уч. 285 | 10 | 02.06.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 515 (инв. № 25671) ф. 10-08 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,345 | 244-ТП41380007.01 | ТП Сад. Машиностроитель | 25671 |
| 4429-Ш/1(3)-ТП(2016)И | Еремеева Анна Вениаминовна | садовый дом, г. Кострома, ш. Вологодское, 61 км, СТ "Северный" уч. 35 | 5 | 02.06.2017 | Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 515 (инв. № 25671) ф. 10-08 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» | шт. | 1 | 244-ТП41380007.01 | ТП Сад. Машиностроитель | 25671 |
| 4431-Ш/1(3)-ТП(2016)И | Еремеева Анна Вениаминовна | садовый дом, г. Кострома, ш. Вологодское, 61 км, СТ "Северный" уч. 35 | 5 | 02.06.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 10-5 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12009915-00) ф. 3 ТП № 140 ф. 625 ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,115 | 244-ТП41386962.01 | ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 140 | 12009915-00 |
| 4444-Ш/1(3)-ТП(2016)И | Серова Татьяна Геннадьевна | садовый дом, г. Кострома, СНТ "Ручеек", уч. №9 а | 8 | 02.06.2017 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 13027) ТП № 267 ПС 110/6 кВ Северная до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,05 | 244-ТП41390474.01 | ВЛ 0,4кВ от ТП 267 | 13027 |
| | | | | | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 11 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № SR5K-00) ТП № 611 ПС 110 кВ Северная до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,16 | 244-ТП41372133.01 | ОБЪЕКТЫ РСН | SR5K-00 |
| | | | | 05.06.2017 | Установка линейного разъединителя на первой отпавшей опоре проектируемой ВЛЗ-10 кВ от опоры № 36 ВЛ-10 кВ ф. 10-07 (инв. № 13789) ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» | шт. | 1 | 244-ТП41380106.03 | ВЛ-10 База ДЭП-9 отп.от ф.07-0.8 | 13789 |

| | | | | | | | | | | |
|-----------------------|----------------------------------|---|----|------------|--|----|-------|-------------------|--|-------------|
| 4467-Ц/1(3)-ТП(2016)И | ООО "Вторчермет НЛМК Север" | площадка для приема и переработки металлолома черных металлов, г. Галич, ул. Заречная, кадастровый № 44-06-053001-11 | 15 | 05.06.2017 | Строительство ВЛ 3-10 кВ от опоры № 36 ВЛ 10 кВ Ф. 10-07 (инв. № 13789) ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» до РУ-10 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ | км | 0,03 | Z44-TP41380106.01 | ВЛ 10 База ДЭП-9 от от Ф. 07-0.8 | 13789 |
| 4449-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Секлов Илья Леонидович | жилой дом, Красносельский р-н, участок примыкает к северо-западной границе д. Федорково | 15 | 05.06.2017 | Проектирование и монтаж трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 25 кВА. Оборудование предоставляется за счет заказчика | шт | 1 | Z44-TP41380106.04 | ВЛ 10 База ДЭП-9 от от Ф. 07-0.8 | 13789 |
| 4450-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Лапина Светлана Александровна | хоз. постройка, Красносельский р-н, пгт. Красное-на-Волге, ул. Строительная дом 31 | 15 | 05.06.2017 | Строительство ВЛ 10-0,4 кВ от опоры № 28 ВЛ 10-0,4 кВ (инв. № 12009475-00) ТП № 332 Ф. 621 ПС-110/35/10 кВ «Красное» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,075 | Z44-TP41380106.02 | ВЛ 10 База ДЭП-9 от от Ф. 07-0.8 | 13789 |
| 4451-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Бутин Валерий Александрович | садовый дом, г. Волгореченск, нст "Рассвет" уч. 320 | 15 | 05.06.2017 | Строительство ВЛ 10-0,4 кВ от опоры № 5 ВЛ 10-0,4 кВ (инв. № 12009475-00) ТП № 332 Ф. 621 ПС-110/35/10 кВ «Красное» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,035 | Z44-TP41381427.01 | ВЛ 10,4 кВ №2 ТП 155 - д. Федорское | 12010363-00 |
| 4452-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Ребов Владимир Федорович | садовый дом, г. Волгореченск, со "Нива" уч. 306 | 10 | 05.06.2017 | Строительство ВЛ 10-0,4 кВ от опоры ВЛ 10-0,4 кВ (инв. № 12009475-00) ТП № 332 Ф. 621 ПС-110/35/10 кВ «Красное» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,138 | Z44-TP41364860.01 | ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 332 | 12009475-00 |
| 4456-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Хмельницкая Алеетина Григорьевна | садовый дом, г. Кострома, м-н. Паново, СТ "Прогресс", уч. 160 | 6 | 05.06.2017 | Строительство ВЛ 10-0,4 кВ от опоры ВЛ 10-0,4 кВ (инв. № 12009475-00) ТП № 332 Ф. 621 ПС-110/35/10 кВ «Красное» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,449 | Z44-TP41391197.01 | ВЛ 6 кВ №1 ТП 23 | 12009651-00 |
| 4457-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Жеребцов Виктор Андреевич | садовый дом с пристройкой, г. Кострома, пос. Северный, ст. "Минусинск", уч. №20 | 7 | 07.06.2017 | Строительство ВЛ 10-0,4 кВ от опоры ВЛ 10-0,4 кВ (инв. № 12009475-00) ТП № 332 Ф. 621 ПС-110/35/10 кВ «Красное» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,345 | Z44-TP41391039.01 | ВЛ 6 кВ №1 ТП 23 | 12555 |
| 4486-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Докшин Дмитрий Андреевич | индивидуальный жилой дом, Костромской р-н, Шунгенское с/п. д. Стрельниково, ул. Омелинская, в 325 метрах на юго-запад от ОМЗ-0032 | 15 | 11.05.2017 | Строительство ВЛ 10-0,4 кВ от опоры ВЛ 10-0,4 кВ (инв. № 12009475-00) ТП № 332 Ф. 621 ПС-110/35/10 кВ «Красное» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,085 | Z44-TP41387560.01 | ВЛ 0,23 кВ от ТП-571 г. Кострома, ул. Металлиста | 12008869-00 |
| 4487-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Жеребцов Виктор Андреевич | садовый дом с пристройкой, г. Кострома, пос. Северный, ст. "Минусинск", уч. №20 | 7 | 07.06.2017 | Строительство ВЛ 10-0,4 кВ от опоры ВЛ 10-0,4 кВ (инв. № 12009475-00) ТП № 332 Ф. 621 ПС-110/35/10 кВ «Красное» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,23 | Z44-TP41378995.01 | ВЛ 0,4 кВ ТП № 805 | 12010121-00 |
| 4488-Ц/1(3)-ТП(2016)И | Жеребцов Виктор Андреевич | садовый дом с пристройкой, г. Кострома, пос. Северный, ст. "Минусинск", уч. №20 | 7 | 07.06.2017 | Строительство ВЛ 10-0,4 кВ от опоры ВЛ 10-0,4 кВ (инв. № 12009475-00) ТП № 332 Ф. 621 ПС-110/35/10 кВ «Красное» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода | км | 0,096 | Z44-TP41377736.01 | ВЛ 10,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 837 | 12010110-00 |

Годышев М.Н.

Соловьев М.А.

Составил:

Согласован:

Соловьев М.А.