

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора –
главный инженер филиала

ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»

/ А.И. Чумаченко

«05» 08 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика

на выполнение работ «под ключ» по проектированию и строительству объекта:

«Реконструкция СТП 10/0.4 кВ – 63 кВА №601 «Глазково-1», строительство ВЛ-0,4 кВ в рамках технологического присоединения группы Заявителей в д. Глазково, Калининского района»

Информация по бухгалтерскому учету в SAP по реконструируемым объектам			
Инвентарный номер	Номер технического места по SAP	Название технического места по SAP	Номер основного средства по SAP
SRSK-00	TP010-0141629	ТП №601 «Глазково 1»	69SRSK
SRSK-00	VN004-00116354	ВЛ-0.4 кВ ТП №601	69SRSK

1. Местонахождение проектируемых электроустановок филиала ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» и энергопринимающих устройств Заявителя:

Район	Населенный пункт	Кадастровый номер земельного участка на котором располагаются энергопринимающие устройства заявителя
Калининский	д. Глазково	69:10:00000012:2800-Селех М.Ю., 69:10:00000025:4802- Селех Н.Н. 69:10:00000012:2818 – Павлова В.Н. 69:10:00000012:2800 – Селех Ю.А. 69:10:00000012:2800 – Погорельцев А.В. 69:10:00000012:2800 – Чуприна Е.А. 69:10:00000012:2800 – Демьянова Г.Н. 69:10:00000012:2800 – Мигулев С.П. 69:10:00000012:2800 – Виноградов С.А. 69:10:00000012:2800 – Решетов Д.А. 69:10:00000012:2795 – Качалова Э.Н. 69:10:00000012:2756 – Хонина К.М. 69:10:00000012:2800- Захарова О.Ю.

2. Работы выполнить в два этапа:

1-й этап:

2.1. 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» разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для выполнения следующих мероприятий:

2.1.1. Замену существующей СТП 10/0,4 кВ -63 кВА на КТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 400 кВА.

2.1.2. Строительство ВЛ-0,4 кВ фид№2 от реконструируемой СТП 10/0,4 кВ – 63 кВА до границ участков заявителей (Селех М.Ю., Селех Ю.А., Чуприной Е.А., Демьяновой Г.Н., Виноградова С.А., Фадеева Д.В.) ориентировочной протяженностью 0,6 км проводом марки СИП-2 на ж/б опорах.

2.1.3. Строительство ВЛ-0,4 кВ, от проектируемой, по отдельному ТЗ, ВЛ-0,4 кВ фид. №1 реконструируемой СТП 10/0,4 кВ -63 кВА №601 «Глазково 1» (в рамках договора № 41201200 от 11.01.2016 г. с Виноградовой Е.А) до границы участка заявителя (Хониной К.М.) ориентировочной протяженностью 0,04 км проводом марки СИП-2 на ж/б опорах.

2.1.4. Строительство ВЛ-0,4 кВ, от проектируемой, по отдельному ТЗ, ВЛ-0,4 кВ фид. №1 реконструируемой СТП 10/0,4 кВ -63 кВА №601 «Глазково 1» (в рамках договора № 41201200 от 11.01.2016 г. с Виноградовой Е.А) до границей участка заявителя (Павловой В.Н.) ориентировочной протяженностью 0,04 км проводом марки СИП-2 на ж/б опорах.

2.1.5. Строительство ВЛ-0,4 кВ, от проектируемой, по отдельному ТЗ, ВЛ-0,4 кВ фид. №1 реконструируемой СТП 10/0,4 кВ -63 кВА №601 «Глазково 1» (в рамках договора № 41201200 от 11.01.2016 г. с Виноградовой Е.А) до границ участков заявителей (Селех Н.Н., Качаловой Э.Н., Захаровой О.Ю.) ориентировочной протяженностью 0,12 км проводом марки СИП-2 на ж/б опорах.

2.2. Выполнить согласование проекта с Заказчиком, заинтересованными сторонами и надзорными органами (при необходимости).

2-й этап:

2.3. Выполнить строительно-монтажные (СМР) и пусконаладочные работы (ПНР). По окончании СМР и ПНР получить Акт допуска электроустановки в эксплуатацию в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору в установленном законодательством РФ порядке.

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

Технологическое присоединение к сетям филиала ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств заявителя:

- Селех Марина Юрьевна, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41288738 от 19.07.2016;

- Селех Надежда Николаевна, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41288763 от 19.07.2016;

- Павлова Виктория Николаевна, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41288778 от 19.07.2016;

- Селех Юрий Аркадьевич, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41288795 от 19.07.2016;

- Погорельцев Александр Викторович, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41288918 от 19.07.2016;
- Чуприна Елена Алексеевна, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41288919 от 19.07.2016;
- Демьянова Галина Николаевна, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41288992 от 19.07.2016;
- Мигулев Сергей Павлович, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41289005 от 19.07.2016;
- Виноградов Сергей Александрович, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41289019 от 19.07.2016;
- Решетов Дмитрий Алексеевич, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41289035 от 19.07.2016;
- Качалова Эльвира Николаевна, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41289452 от 19.07.2016;
- Хонина Ксения Михайловна, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41289463 от 19.07.2016;
- Захарова Ольга Юрьевна, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41289475 от 19.07.2016;
- Фадеев Дмитрий Валентинович, заявленной максимальной мощностью 15 кВт ввод трехфазный, договор № 41297743 от 19.07.2016;

4. Требования к проектированию.

4.1. Техническая часть проекта в составе:

4.1.1. Пояснительная записка:

- реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации;
- исходные данные и условия для подготовки проектной документации;
- климатическая и географическая характеристика района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта;
- описание вариантов трассы прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта;
- основные сведения о линейном объекте (месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, протяженность, пропускная способность, основные параметры продольного профиля и полосы отвода);
- сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование и категории земель, на которых будет располагаться электросетевой объект;
- сведения о наличии разработанных и согласованных технических условий;
- обоснование возможности осуществления строительства объекта по этапам строительства с выделением этих этапов.

4.1.2. Проект полосы отвода:

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);
- согласование с собственниками земельных участков и смежными землепользователями;

Привести в графической части:

- топографическую карту-схему с указанием административно-территориальных образований по территории которых планируется провести трассу линейного объекта и границ земельных участков (кадастровая карта) с оптимальным вариантом трассы линейного объекта;
- 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.

4.1.3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта.
Искусственные сооружения:

Привести в текстовой части:

- сведения о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях участка, на котором будет осуществляться строительство линейного объекта;
- сведения об особых природно-климатических условиях земельного участка, предоставляемого для размещения линейного объекта (сейсмичность, мерзлые грунты, опасные геологические процессы и др.);
- сведения о категории и классе линейного объекта электросетевого комплекса;
- сведения о проектной мощности (пропускной способности и др.) линейного объекта;
- показатели и характеристики технологического оборудования и устройств линейного объекта, описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных;
- обоснование количества и типов оборудования, в том числе грузоподъемного, транспортных средств и механизмов, используемых в процессе строительства линейного объекта;
- описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства.

Привести в графической части:

- схему линейного объекта с обозначением мест установки технологического оборудования;
- чертежи основных элементов искусственных сооружений, конструкций;
- схемы устройства кабельных переходов через железные и автомобильные (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;

4.1.4. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта:

Привести в текстовой части:

- сведения об устанавливаемой ТП;
- описание конструкции ТП;

- выбор и проверка коммутационных аппаратов с расчетом токов КЗ и расчетом уставок РЗА в соответствии с РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования»

Привести в графической части:

- однолинейную схему ТП;
- схемы установки ТП, контура заземления и т.д.

4.1.5. 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;
- обоснование потребности в основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах, электрической энергии, паре, воде, кислороде, ацетилене, сжатом воздухе, взрывчатых веществах (при необходимости), а также во временных зданиях и сооружениях;
- сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы;
- обоснование организационно-технологической схемы, определяющей оптимальную последовательность сооружения линейного объекта;
- 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;

Привести в графической части:

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

4.1.6. Мероприятия по охране окружающей среды;

4.1.7. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности..

4.2. Рабочая документация (руководствоваться ГОСТ Р 21.1101-2013) включает в себя следующие документы и материалы:

4.2.1. рабочие чертежи, предназначенные для производства строительных и монтажных работ (схемы принципиальные, схемы или таблицы подключения, планы расположения электрооборудования, прокладки электрических сетей и сетей заземления (зануления), кабельный (кабельнотрубный) журнал, ведомость заполнения труб кабелями, разработанные для проектируемого объекта чертежи конструкций и деталей, изготавливаемых в монтажной зоне и т.п.);

4.2.2. паспорт ЛЭП, схему и обзорный план трассы, профили переходов через инженерные коммуникации, ведомости опор, фундаментов, установочные чертежи;

4.2.3. прилагаемые документы (спецификации оборудования, изделий и материалов по ГОСТ 21.110-95, опросные листы, локальные сметы, ведомости объемов монтажных и строительных работ, рабочие чертежи конструкций и деталей и т.д.).

4.3. Инновационные технические решения:

4.3.1. На стадии разработки проектной документации Подрядчик должен провести мониторинг рынка новой техники и технологий с оценкой возможности их применения в проекте и согласовать данные технические решения с Заказчиком.

4.3.2. Основными критериями применения инновационных технических решений должны являться:

- повышение энергоэффективности и срока службы энергообъекта, в т.ч. за счет применения современных строительных материалов;
- повышение надежности и компактности энергообъекта за счет применения (без увеличения стоимости строительства в целом) малогабаритного необслуживаемого и малообслуживаемого оборудования, с улучшенными техническими характеристиками, оснащенного в т.ч. системами диагностики и мониторинга состояния;
- повышение безопасности при эксплуатации и ремонте, наличие возможности дистанционного контроля и управления;
- снижение затрат на всем жизненном цикле энергообъекта: строительство, расширение, эксплуатация, ремонт, демонтаж.

4.3.3. На инновационные решения (одно или несколько, применяемых в рамках проекта, в том числе: стальные многогранные опоры и СТП по патентам ПАО «МРСК Центра», трансформаторы со схемой соединения обмоток Y/Zn и уменьшенными потерями х.х. и к.з. и другое оборудование и материалы из Реестра инновационных решений) в сметной документации Подрядчиком должна быть составлена отдельная локальная смета, включающая позиции инновационного и энергоэффективного оборудования, связанные с ним работы по монтажу, поставке, пуско-наладке.

4.4. Стадийность проектирования:

4.4.1. предпроектное обследование с проведением изыскательских работ и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);

4.4.2. разработка проектно-сметной документации одной стадией: проектной документации (в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 87) и рабочей документации (в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.1101-2009 и другой действующей НТД).

4.4.3. согласование ПСД с Заказчиком и в надзорных органах (при необходимости).

4.5. Требования к оформлению проектной документации:

4.5.1. оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями, отвод земельного участка на период строительства;

4.5.2. 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;

4.5.3. выполнить заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты согласовав их с Заказчиком.

4.5.4. Согласованную Заказчиком и, при необходимости, надзорными органами проектную документацию предоставить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде на USB - носителе: в формате PDF и в стандартных форматах MS Office, AutoCAD.

4.6. Требования к сметной документации:

4.6.1. выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации;

4.6.2. 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 ТЕР 2001 Тверской области;

4.6.3. 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 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 по Тверской области;

4.6.4. согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде на USB- носителе (совместно с проектной документацией): в формате PDF и Excel , в меж сметном формате, либо в другом числовом формате, совместимым со сметными программами, позволяющих вести накопительные ведомости по локальным сметам.

4.7. 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:

5.1.1. подготовительные работы;

5.1.2. проведение СМР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по благоустройству);

5.1.3. проведение ПНР.

5.2. Основные требования к Подрядчику при производстве работ:

5.2.1. оформлять землеустроительные работы на период строительства;

5.2.2. осуществлять страхование рисков и рисков, в том числе причинения ущерба 3 стороне, производимые организацией;

5.2.3. 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;

5.2.4. 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;

5.2.5. 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);

5.2.6. оформлять разрешение на производство земляных работ при строительстве объектов и нести полную ответственность при нарушении производства работ;

5.2.7. самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе строительства, с шефмонтажными и со сторонними организациями;

5.2.8. выполнять все технические условия, выданные заинтересованными предприятиями и организациями и осуществить в соответствии с проектными решениями;

5.2.9. согласовывать с филиалом ПАО «МРСК Центра» все изменения проектных решений, возникающие в процессе строительства;

5.2.10. применять материалы, имеющие паспорта и сертификаты РФ;

5.2.11. вести исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП, передать ее Заказчику для утверждения в полном

объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта;

5.2.12. представлять необходимые документы для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

6. Требования к подрядной организации:

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

6.2. 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;

6.3. привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;

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

7. Правила контроля и приемки работ.

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

8. Требования к применяемым техническим решениям.

8.1. Общие требования:

8.1.1. физические объемы работ представлены в Форме ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и реконструкции электросетевых объектов, приложением к настоящему ТЗ;

8.1.2. выбор оборудования и проводников выполнить в соответствии с РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования» с предоставлением расчетов;

8.1.3. все 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);

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

8.1.5. 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;

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

8.1.7. 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;

8.1.8. 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.

8.2. Основные требования к проектируемой КТП 10/0,4 кВ:

Наименование		Параметры	
Конструктивное исполнение			
Тип КТП		Тупиковая однострансформаторная	
Конструктивное исполнение КТП		киосковая в металлической оболочке	
Климатическое исполнение и категория размещения		УХЛ1	
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96, не менее		не менее IP 23	
Высота установки над уровнем моря, м, не более		1000	
Трансформатор в комплекте поставки		да	
Количество трансформаторов		1	
Тип ввода ВН		воздушный	
Тип ввода НН		воздушный	
Коридор обслуживания	в РУВН	нет	
	в РУНН	нет	
Маслоприемник		нет	
Силовой трансформатор			
Тип трансформатора		масляный герметичный энергоэффективный	
Номинальная мощность, кВА		400	
Частота, Гц		50	
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	10	
	НН	0,4	
Схема и группа соединения обмоток**		Δ/Ун	
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН		ПБВ ±2х2,5%	
Класс нагревостойкости изоляции, не менее***		А	
Класс энергоэффективности	Потери холостого хода, Вт, не более	Нагрузочные потери, Вт, не более	
	610	4600	
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ15150		У3	
Требования к электрической прочности		ГОСТ 1516.1	
Защита от перегрузки		да	
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет		12	

Срок службы, лет		30			
РУ ВН					
Число отходящих линий		1			
Тип защитного аппарата		предохранители			
Номинальный ток, А		(уточняется при проектировании с проведением необходимых расчетов)			
Номинальный ток отключения, кА		(уточняется при проектировании с проведением необходимых расчетов)			
Ток термической стойкости, кА, не менее		Выполнить расчет при проектировании			
Ток электродинамической стойкости, кА, не менее		Выполнить расчет при проектировании			
Секционирование РУВН		нет			
Защита от перенапряжений		ОПН			
РУ НН					
Число отходящих линий		2+2 резерв			
Тип вводного коммутационного аппарата		автоматический выключатель стационарного исполнения совместно с разъединителем			
Номинальный ток водного аппарата, А		(уточняется при проектировании с проведением необходимых расчетов)			
Тип коммутационного аппарата отходящих линий		предохранитель-выключатель-разъединитель			
Отходящие линии	Номер линии	1	2	резерв	резерв
	Номинальный ток , А	160	160	160	160
		уточняется при проектировании с проведением необходимых расчетов			
Учёт в РУНН (ввод, отходящие линии)		На вводе - общий			
Тип счётчика		интеллектуальный (класс точности не менее 0,5S), с возможностью интеграции в АИИСКУЭ филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в соответствии со Стандартом организации технической политики по учету электроэнергии в распределительном электросетевом комплексе ПАО «МРСК Центра»			

Номинал трансформаторов тока, А	(уточняется при проектировании с проведением необходимых расчетов)
Контроль напряжения на шинах 0,4 кВ	вольтметр
Шкаф уличного освещения	да
Амперметры на вводе	Да
Блок собственных нужд	Да
Наличие АВР	нет
Наличие автоматического управления фидером уличного освещения	нет
Секционирование по РУНН	Нет
Защита от перенапряжений	ОПН

8.2.1. количество отходящих линий РУ НН и номинальные параметры коммутационных аппаратов РУ НН уточнить при проектировании с проведением необходимых расчетов

8.2.2. выбор типа КТП осуществлять в соответствии с оперативным указанием ОАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;

8.2.3. крепление створок ворот и дверей должно быть выполнено на внутренних петлях. Замки на дверях - внутреннего исполнения, должны иметь простую и надежную конструкцию и открываться одним ключом. Двери и створки ворот должны иметь фиксацию в крайних положениях. Двери, жалюзи и замки должны иметь противовандальное исполнение. Предусмотреть петли для навесных замков;

8.2.4. корпус – коррозионностойкая эмаль по грунтовке/грунт-эмаль, двери – краска полимерная порошковая, цвета в соответствии с корпоративным стандартом ПАО «МРСК Центра»;

8.2.5. в качестве уплотнителей на дверях, использовать долговечные материалы устойчивые к атмосферным воздействиям (диапазон рабочей температуры от + 40° С до – 45° С);

8.2.6. конструкция крыши должна исключать сток воды с крыши на стены;

8.2.7. необходимо наличие блокировок: привода заземлителя и выключателя нагрузки, дверцы предохранителей высоковольтного отсека, главных и заземляющих ножей разъединителя и др.;

8.2.8. окраску КТП выполнить в соответствии с утвержденными корпоративными цветами ПАО «МРСК Центра», на дверях КТП нанести диспетчерские наименования, знаки безопасности, логотип ПАО «МРСК Центра» и телефон обслуживающего РЭС.

8.3. Основные требования к проектируемым ВЛ 0,4 кВ:

Наименование параметра	Значение
Напряжение, кВ	0,4
Тип провода	СИП-2
Материал промежуточных опор	Бетон
Материал анкерных опор	Бетон
Материал анкерных угловых опор	Металл
Дополнительные жилы для уличного освещения	нет

Изгибающий момент стоек для ВЛ 0,4 кВ (не менее), кН·м	30
Линейные ОПН	В начале и в конце участка ВЛ-0,4 кВ, выполняемого изолированным проводом, по линии на расстоянии 200 метров
Информация о наличии пересечений со смежными инженерными сетями в охранной зоне проектируемой ВЛ:	
Подземные инженерные сети (газопровод, нефтепровод, ВОКС, водопровод, канализация и пр.)	Определить на стадии изыскательских работ
Абонентские ЛЭП всех уровней напряжения	Определить на стадии изыскательских работ
Автомобильные дороги	нет
Железные дороги	нет

– расстановку, количество и материал опор, протяженность и сечение проводов уточнить при разработке проектной и рабочей документации с выполнением необходимых расчетов с учетом согласованной трассы прохождения;

– применять при новом строительстве 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 др.) в соответствии с ОУ-05-2014 от 02.12.2014

– сечение провода на магистрали ВЛИ 0,4 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;

– провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 52373-2005.

8.3.1. Линейная арматура для ВЛИ-0,4 кВ должна удовлетворять требованиям стандартов организации ПАО «Россети»:

– СТО 34.01-2.2-002-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-1 и СИП-2. Общие технические требования»;

– СТО 34.01-2.2-003-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования»;

– СТО 34.01-2.2-004-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответвительная арматура. Общие технические требования»;

– СТО 34.01-2.2-005-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Правила приёмки и методы испытаний. Общие технические требования»;

– СТО 34.01-2.2-006-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования»;

– СТО 34.01-2.2-007-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования».

8.4. В соответствии с Картами климатического районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде Тверской области, утвержденных приказом ПАО «МРСК Центра» №12-ЦА от 20.01.2016, по максимальной толщине стенке гололеда и по максимальной ветровой нагрузке при гололеде данный район относится к 3 району по ветру при гололеде и к 2 району по гололеду. Предельные значения пролетов воздушных линий, для соответствующих категорий района по ветру и гололеду, определяются по таблицам типовых проектов. Увеличение установленных предельных значений длин пролётов возможно только при специальном обосновании с согласованием с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

8.5. Предусмотреть маркировку проектируемых объектов в соответствии со Стандартом диспетчерских наименований и корпоративным стилем оформления производственных объектов ПАО «МРСК Центра».

8.6. Цветовая гамма и стиль оформления проектируемых объектов должны соответствовать фирменному стилю ПАО «МРСК Центра» в соответствии с международной цветовой шкалой PANTONE. Цвета: Pantone 7686C, Pantone 429C, Pantone Cool Gray 10C), при этом покраска оборудования должна быть выполнена порошковым способом.

8.7. Произвести проверку существующего оборудования в зависимости от уровня напряжения проектируемых объектов на соответствие токам короткого замыкания и токам нагрузки для определения необходимости замены, с выдачей рекомендаций, в случае недостаточной отключающей и нагрузочной способности, с выдачей рекомендаций по замене.

9. Гарантийные обязательства:

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

9.2. 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.

10. Сроки выполнения работ и условия оплаты.

10.1. Срок выполнения работ: в течении 13 недель с даты заключения договора.

10.2. Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приёма работ.

11. Основные НТД, определяющие требования к работам:

11.1. Постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

11.2. Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденное советом директоров ОАО «Россети» (протокол № 138 от 23.10.2013 года);

11.3. Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;

11.4. Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»

11.5. ПУЭ (действующее издание);

11.6. ПТЭ (действующее издание);

11.7. СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;

11.8. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;

11.9. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;

11.10. ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;

11.11. ГОСТ 10434 – 82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;

11.12. ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам».

Начальник управления распределительных сетей

Панибратов П.Н.

Начальник Калининского РЭС

Кустов В.А.

Согласовано в части сроков выполнения работ:

Начальник управления капитального строительства

Ковалев В.А.

Кънева Н.Л.
(4822) 336-424

Форма ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и реконструкции электросетевых объектов

Ориентировочный расчет физических объемов работ в ТУ №41288738, 41288737, 41288739, 41288798, 41288918, 41288919, 41288932, 41289003, 41289019, 41289035, 41289453, 41289465, 41289475, 41297741_04
10.07.2016 г. – Размещенные ТУ Виноградовой Е.А. – 15 кВт (документ № 41201200 от 13.01.2016 г.) в котором указаны физические параметры*

Ориентировочные характеристики объемов работ по РП																				
№ п.п.	Вид работ		Длина линии, км	Напряжён- ность, кВ	Марка провода, кабеля			Сечение провода, мм ²	Количество цепей			Прочие технические очер- та для реконструкции и замены частей опор, %	Вид опор для РП с разными типами опор указывается в каждой графе тип-опор (используемые и не применяемые)				Среднегодовые разряды, ат		Результат, ат	Виды работ, шт
	новые строительства	реконструкция			алюминиевый кабель	алюминиевый с стальными проволоками	алюминиевый кабель		1	2	линии для провода, в % ВОВ		металлические разрядники	неиспользуемые металлические	а-Б	деревянные	РДС	ДРДС		
1	*		0,04	0,4		*		4*70	*					анкерные угловые	промежуточные и анкерные двухстоечные					
2	*		0,12	0,4		*		4*70	*					анкерные угловые	промежуточные и анкерные двухстоечные					
3	*		0,04	0,4		*		4*70	*					анкерные угловые	промежуточные и анкерные двухстоечные					
4 и 5	*		0,6	0,4		*		4*70	*					анкерные угловые (ориентировоч- но 3 шт)	промежуточные и анкерные двухстоечные					

Ориентировочные характеристики объемов работ по РП, РТП, ТП и ВОВ, кВт															
№ п.п.	Наименование объекта		Количество трансформаторных, шт	Конструктивные элементы				Виды работ, разрядники			Количество присоединений к ВОВ, шт	Количество присоединений к ВОВ, шт	Типы выключателей ВОВ		
	новые строительства	реконструкция		мачта	столбы по высоте	армиро	линия	СТП	РДС	ДРДС			ВВ (выключатель внутри)	ВВ (выключатель снаружи)	выключатель с наружной
5		Замена СТП 63 кВ на КТП 400 кВ	400	*							1	2+2 резервный			

- п. 1 для Хониной
п. 2 для Селех Н.Н., Качаловой, Захаровой
п. 3 для Павловой
п. 4 (фид. № 2) для Селех Ю.А., Демьяновой, Виноградовой, Чуприной, Селех М.Ю.Фадеев Д.В.

п. 5 для: Решетова Д.А. – 15 кВт, Погорельцева А.В. – 15 кВт, Мигудева С.П. – 15 кВт, Демьяновой Г.Н. – 15 кВт, Виноградова С.А. – 15 кВт, Чуприной Е.А. – 15 кВт, Захаровой О.Ю. – 15 кВт, Хонин К.М. – 15 кВт, Качаловой Э.Н. – 15 кВт, Селех Н.Н. – 15 кВт, Селех Н.Н. – 15 кВт, Павловой В.Н. – 15 кВт, Селех Ю.А. – 15 кВт, Селех М.Ю. – 15 кВт

Начальник Калининского РЭС



В.А. Золотов