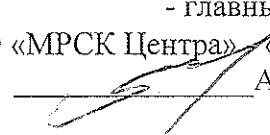


**«Утверждаю»**  
Первый заместитель директора  
- главный инженер  
филиала ПАО «МРСК Центра» «Ярэнерго»  
А.Н. Павлов  
  
«14» 02 2018 г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №694/ЯР/ПИР**

на выполнение работ по проектированию  
строительства КЛ 6 кВ №316 СИТИ ПС 110 кВ Институтская;  
строительства КЛ 6 кВ №416 СИТИ ПС 110 кВ Институтская;  
реконструкции ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ Институтская (инв. №11002441).

### **1. Общие требования**

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для реконструкции/нового строительства ЛЭП 10 (6) кВ и объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ, расположенных в

Область	Район
Ярославская	г. Ярославль, Московский проспект и Силикатное шоссе.

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 ПАО «Россети» «О единой технической политике в распределительном сетевом комплексе»;

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

### **2. Исходные данные для проектирования.**

Ориентировочные объемы работ указаны в Приложении №1 к данному техническому заданию (ТЗ).

### **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 объекта;
- сведения об 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:**

Предоставить в адрес Заказчика пакет документов по исполнительной документации, в том числе в обязательном порядке геодезическую исполнительную съемку построенного/реконструируемого объекта, согласованный со всеми заинтересованными лицами.

##### **• 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;
- получение решения о предварительном согласовании места размещения объекта строительства;

- *Привести в графической части*

- привести в графической части схему планировочной организации земельного участка, схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории, план трассы на действующем топоматериале на бумажном носителе в масштабе 1:500 и в электронном виде с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого комплекса, надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки.

### 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 конструкций фундаментов;

- 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, описанных в пояснительной записке;

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

- схемы узлов перехода с подземной линии на воздушную линию;

- 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;

- *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)

### 3.1.6 Мероприятия по охране окружающей среды;

### 3.1.7 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;

### 3.2. Стадийность проектирования

- проведение изыскательских работ и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);
- разработка проектно-сметной документации (ПСД);
- согласование ПСД с Заказчиком (план трассы на действующем топоматериале на бумажном носителе в масштабе 1:500 согласовать очно) и в надзорных органах (при необходимости).

### 3.3. Требования к оформлению проектной документации.

- проектную документацию и спецификацию по строительству/реконструкции объектов электросетевого хозяйства оформить отдельными разделами для каждого мероприятия в соответствии с Приложением №1 ТЗ и указанием кода СПП-элемента (отдельный раздел ПСД для каждого мероприятия);
- оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями, отвод земельного участка на период строительства;
- 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.

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 ТЕР 2001 Ярославской 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.
- сметную документацию необходимо выполнять отдельными разделами для каждого мероприятия в соответствии с Приложением №1 ТЗ и указанием кода СПП-элемента.
- для оценки стоимости инновационных решений относительно общей сметной стоимости, в сметной документации должна быть представлена отдельная локальная смета, включающая позиции инновационного оборудования, связанные с ним работы по монтажу, поставке, пуско-наладке и т.п.;
- проектно-сметная документация должна включать в себя отчет о технико-экономическом сравнении вариантов импортного и отечественного оборудования, при включении в проектные решения оборудования импортного производства;

Согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, а второй в формате ГРАНД-Смета, либо в другом числовом формате, совместимым с ГРАНД-Смета, 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 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.

#### **6. Требования к оборудованию и материалам.**

##### **6.1. Общие требования:**

- выбор оборудования импортного производства необходимо производить на основании технико-экономического сравнения с отечественными аналогами;
- всё применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и импортного 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;
- провести мониторинг рынка новой техники и технологий с оценкой возможности их применения в проекте. Тип, марку и завод-изготовитель оборудования, провода, кабельной продукции, сцепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» на стадии проектирования. Инновационные решения оформить отдельным разделом проекта.
- 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.

## 6.2. Основные требования к проектируемым КЛ 6 кВ.

Материал изоляции кабеля 6 кВ при новом строительстве / реконструкции (за исключением замены дефектного участка КЛ)	сшитый полиэтилен
Пожаробезопасное исполнение КЛ 6 кВ	Нет
Покрытие, не распространяющее горение, на участке КЛ при входе в РУ ПС, РП (РТП) или КТП	Да
Заходы на ТП	Кабельный
Способ монтажа КЛ 6 кВ	Треугольником (или трехжильным кабелем)

– прокладку КЛ 0,4-6(10) кВ в местах пересечения с объектами транспортной и иной инфраструктуры осуществлять согласно ПУЭ, с учетом требований Оперативного указания ПАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;

– места производства земляных работ должны быть ограждены щитами, имеющими светоотражающее покрытие, с указанием наименования организации, производящей работы, и номера телефона, обозначаться сигнальными огнями, указателями объездов и пешеходных переходов. Ограждения должны иметь высоту не менее 2 метров. В местах перехода через траншеи, ямы, канавы должны быть установлены переходные мостики шириной не менее 1 м, огражденные с обеих сторон перилами высотой не менее 1,1 м, со сплошной обшивкой внизу на высоту 0,15 м и с дополнительной ограждающей планкой на высоте 0,5 м от настила.

– выполнить мероприятия по восстановлению благоустройства территории после проведения земляных работ;

## 6.3. Объем реконструкции ПС 110/6 кВ «Институтская»:

6.3.1. Схема первичных соединений РУ 110 кВ – остаётся без изменений.

6.3.2. Проектом предусмотреть реконструкцию ЗРУ-6 кВ, в том числе:

6.3.2.1. Установку двух комплектных ячеек 6 кВ на 3 и 4 с.ш. с вакуумными выключателями (тип привода определить проектом). Предусмотреть комплектацию ячеек трансформаторами тока, микропроцессорными устройствами РЗА, оптоволоконной защитой от дуговых замыканий, блоком индикации наличия напряжения на отходящих линиях. Выход линий 6 кВ из комплектных ячеек предусмотреть кабельным. Учесть в проекте возможность пристыковки новых ячеек к существующему ЗРУ-6 кВ (тип КРУ 2-10).

6.3.2.2. Мероприятия по устройству фундаментов и закладных под установку проектируемых ячеек 6 кВ, проходы и металлоконструкции для прокладки кабелей.

6.3.2.3. Расчет токов к.з. на шинах 6 кВ ПС 110/6 кВ «Институтская» и в прилегающей сети, расчет токов замыкания на землю, выбор параметров настройки устройств РЗА вновь устанавливаемых ячеек 6 кВ. Защиту от замыканий на землю выполнить направленной. В МП устройстве использовать функцию ОМП.

6.3.2.4. Расчет вторичных цепей ТТ и ТН на допустимую нагрузку. ТТ проверить на 10 % погрешность. Межповерочный интервал для ТТ должен составлять не менее 6 лет. Для линейной ячейки 6 кВ ТТ 10 кВ принять с литой изоляцией с тремя вторичными обмотками в каждой фазе, класс точности измерительной вторичной обмотки для АИИСКУЭ – 0,2S, для измерений – 0,5, для защиты – 10P. Коэффициенты трансформации определить проектом. Трансформаторы тока установить во всех трёх фазах. На кабельной вставке установить ТТНП. ТТНП применить с разъемным сердечником, кол-во и габаритные размеры ТТНП определить исходя от марки и количества отходящих кабелей.

6.3.2.5. Выполнить проверку оборудования существующих ячеек 6 кВ ПС 110/10 кВ Институтская: вводных, секционной с учетом вновь подключаемой нагрузки. В случае недостаточной отключающей способности предусмотреть замену выключателей 10 кВ (выкатных элементов). Выключатели применить вакуумные, параметры определить проектом. Выполнить проверку ТТ 10 кВ данных ячеек на допустимую нагрузку в связи с новым присоединением. ТТ проверить на 10 % погрешность. При необходимости предусмотреть замену ТТ, параметры определить проектом. Проверить чувствительность защит ячеек ввода и СВ 6 кВ.

6.3.2.6. В части учета э/э:

- проектом предусмотреть установку многофункционального прибора учета ЭЭ с интеграцией его в существующую АИИС КУЭ ПС;
- выполнить подключение приборов учета к отдельной обмотке 0,2S ТТ с соблюдением требований защиты вторичных цепей от несанкционированного доступа, включение каких-либо других измерительных приборов, а также средств РЗА и ПА не допускается;
- для обеспечения возможности замены прибора учета и подключения эталонного ПУ, предусмотреть подключение цепей тока и напряжения к прибору учета через испытательный блок с возможностью последующего его пломбирования.

6.3.2.7. Оснащение вновь устанавливаемой ячейки 6 кВ микропроцессорными устройствами (далее МПУ) релейной защиты и автоматики кабельной линии. Типы МПУ определить проектом и согласовать с Заказчиком на этапе проектирования.

МПУ РЗА должны обеспечивать следующие эксплуатационные возможности:

- выполнение функций защит, автоматики и управления, определенных проектом;
- задание внутренней конфигурации (ввод/вывод защит и автоматики, выбор защитных характеристик и т.д.);
- ввод и хранение уставок защит и автоматики, длительностью несколько лет, не зависимо от наличия питания,
- передачу параметров аварии, ввод и изменение уставок по линии связи;
- непрерывный оперативный контроль работоспособности (самодиагностику) в течение всего времени работы;
- получение дискретных сигналов управления и блокировок, выдачу команд управления, аварийной и предупредительной сигнализации;
- гальваническую развязку всех входов и выходов, включая питание, для обеспечения высокой помехозащищенности;
- встроенный архив событий,
- встроенный цифровой осциллограф,

На передней панели МПУ должен быть расположен USB-порт для связи с ПК.

МПУ должны иметь русскоязычный интерфейс, программное обеспечение для связи с МПУ так же должно быть на русском языке.

6.3.2.8. Оперативный ток для МПУ принять постоянный 220 В от существующих устройств УУОТ. Выполнить расчет сети постоянного тока и выбор коммутационных аппаратов с учетом вновь подключаемых устройств.

6.3.2.9. Защиту вновь устанавливаемых ячеек 6 кВ от дуговых замыканий (ЗДЗ) выполнить оптоволоконную с применением индивидуальных микропроцессорных устройств. Количество, места размещения устройств и длину волоконно-оптических датчиков определить проектом. ЗДЗ должна обеспечивать:

- при повреждении в отсеке трансформаторов тока действие на отключение собственного выключателя, при КЗ на выключателе присоединения и секции шин действие на отключение вводного или секционного выключателя.

Предусмотреть блокировку АВР при работе ЗДЗ. Выполнить привязку к установленной на ПС ЗДЗ.

6.3.2.10. Технические решения по релейной защите и автоматике выполнить отдельным разделом проекта, при этом в части РЗА выполнить:

- схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока, при этом учесть, что основные и резервные защиты элементов сети должны быть включены на разные керны ТТ;
- схема организации цепей переменного напряжения;
- схема организации цепей питания устройств РЗА;
- структурно-функциональные схемы устройств РЗА присоединений с указанием: входных цепей; выходных цепей; переключающих устройств (испытательных блоков, переключателей и т.п.), необходимых для оперативного ввода/вывода из работы устройств РЗА и отдельных функций и цепей; сигналов, отображаемых с помощью устройств сигнализации и передаваемых в цепи ТМ;
- обоснование (расчеты) требуемых номинальных первичных и вторичных токов трансформаторов тока, а также величин мощности вторичных обмоток трансформаторов тока и напряжения (с учетом видов устройств РЗА, их потребления, ориентировочных длин кабелей, значений токов КЗ и допустимой погрешности для каждого вида защит в месте их установки, в других точках сети и т.п.);
- расчет токов КЗ, ориентировочный расчет параметров срабатывания устройств РЗА для подтверждения принципов выполнения и уточнения количественного состава защит;
- решения по организации центральной сигнализации;
- заказные спецификации и карты заказа на устройства РЗА;
- решения по организации электропитания систем РЗА, ПА, АИИС КУЭ ТМ, систем связи и других систем, включая:
  - привязку оборудования к цепям СН, РЗА, ПА, телемеханики, связи, АИИС КУЭ.
- таблицы потребителей оперативного тока и их характеристики;
- расчеты токов короткого замыкания оперативного тока, построение карт селективности защитных аппаратов оперативного тока (с использованием специализированных программ);
- решения по организации цепей оперативной блокировки коммутационных аппаратов, в отношении вновь устанавливаемого оборудования и привязки к существующей схеме;
- мероприятия по предотвращению импульсных помех, решения по электромагнитной совместимости устройств РЗА, ТМ, АИИС КУЭ, обеспечивающих их нормальную работу в соответствии с ГОСТ Р 51317 (МЭК 61000) "Совместимость технических средств электромагнитная";
- кабельный журнал, план раскладки кабелей, привести расчет кабельной продукции, необходимой для создания подсистем РЗА.

6.3.2.11. Выполнить привязку вновь установленного оборудования и МП устройств к существующему оборудованию, устройствам релейной защиты, автоматики и сигнализации, а также к существующей системе телемеханики и АИИС КУЭ ПС. Установить необходимое оборудование адаптации. Все технические решения (телемеханика, АИИС КУЭ и т.д.) согласовать с Заказчиком и отобразить в соответствующих разделах проектной документации.

6.3.2.12. Разработать проект организации подключения вновь устанавливаемых МП устройств РЗА к существующей локальной вычислительной сети для сбора и передачи данных (журнал событий, осциллограммы АО) на АРМ службы РЗА ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» в г. Ярославле (ПС «Северная»).

6.3.2.13. Учёт электромагнитного влияния первичных цепей на вторичные цепи, выполнить расчёт уровней электрических наводок и помех, предусмотреть мероприятия по

обеспечению электромагнитной совместимости, в т.ч. по исключению электростатического влияния.

6.3.2.14. Прокладку новых экранированных с негорючей изоляцией кабелей РЗА, вторичных цепей к оборудованию ЗРУ 6 кВ, при необходимости выполнить замену кабельных каналов. Исключить прокладку кабелей вторичной коммутации совместно с силовыми кабелями.

6.3.2.15. Провести проверку загрузки существующей на ПС аккумуляторной батареи.

6.3.2.16. Предусмотреть в вновь устанавливаемых ячейках 6 кВ эл. магнитную блокировку.

## **7. Сроки выполнения работ и условия оплаты.**

7.1. Выполнение в течение 20 недель с даты подписания договора на выполнение работ.

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

## **8. 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»;

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

– Руководство по использованию фирменного стиля ПАО «МРСК Центра» (РК БС 8/11-01/2015), утверждённое приказом № 853-ЯР от 18.11.2015 г. «О принятии к исполнению нормативных документов ПАО «МРСК Центра» в филиале ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»»;

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

– Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;

– Оперативное указание ПАО «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);

– «Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания», СТО 34.01-3.2-011-2017.

– «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»;

– 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».
- При проектировании использовать региональные карты климатического районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде в Ярославской области утвержденные приказом ПАО «МРСК Центра» от 20.01.2016 №12-ЦА.
- Распоряжение № ЦА/25/97-р от 02.06.2015 «О реализации политики инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Начальник РЭС 1 категории «Яргорэлектросеть»

  
В.В. Плещев

Начальник ПТО РЭС 1 категории «Яргорэлектросеть»

  
И.С. Скалдуцкий

В части сроков выполнения работ согласованно:

Заместитель директора по капитальному строительству

  
С.Н. Бугров  
А.В. Бугров

Заместитель главного инженера по  
оперативно-технологическому и  
ситуационному управлению- начальник  
центра управления сетями

  
С.П. Савченко

Заместитель главного инженера  
по эксплуатации- начальник  
управления высоковольтных сетей

  
С.Н. Кочкин



№ п/п	Наименование заявителя по договору тех.присоединения	Категория (льготная/не льготная)	Наименование присоединяемого объекта	Реквизиты договора тех.присоединения	Присоединяемая мощность, кВт	Срок подключения заявителя	Код СИП элемента	Наименование внепланового лота с расшифровкой перечня работ в рамках укрупненного сметного расчета	РЭС	Адрес
1	ООО «СИТИ»	Не л	Многофункциональный комплекс зданий ЯРСИТИ: общественно- деловой центр с подземной автостоянкой и инженерными коммуникациями и два многоквартирных жилых дома.	41576440/ТП-18	1590	01.02.2020	1. Z76-TP41576440.01 2. Z76-TP41576440.02 3. Z76-TP41576440.03	1. Строительство КЛ 6 кВ №316 СИТИ ПС 110 кВ Институтская (~1500м). 2. Строительство КЛ 6 кВ №416 СИТИ ПС 110 кВ Институтская (~1500м). 3. Реконструкция ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ Институтская (инв. №11002441) с монтажом двух линейных ячеек 6 кВ №316,416.	Яргор элект росет ь	г. Ярославль, Московский проспект и Силикатное шоссе.

Начальник РЭС 1 категории «Яргорэлектросеть»

В.В. Плещев