

м. 405

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора – главный инженер
филиала ОАО «МРСК Центра» – «Липецкэнерго»


А.А. Корнилов
«06» 02 2015г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №4104098

на проведение конкурса по выбору подрядчика
на выполнение работ «под ключ» по проектированию и строительству/реконструкции ЛЭП
(6-10 кВ) и объектов распределительной сети 6-10/0,4 кВ.

1. Общие требования.

Работы выполнить в два этапа:

1-й этап:

1.1. Проведение предпроектного обследования с предоставлением отчёта. Получение
исходно-разрешительной документации на проектирование по согласованному варианту, про-
ведение изыскательских работ (геодезических, при необходимости геологических) на месте
выполнения работ. Разработка проектно-сметной документации (ПСД) для присоединения
*распределительной сети 6 кВ, присоединяемая к линейным ячейкам №6, №19 РУ 6 кВ ПС
110/6 кВ Тепличная (ОАО «ЛГЭК»), расположенная в Липецкой обл., г. Липецк (600 кВт, 6
кВ, категория надежности 3; 290 кВт, 6 кВ, категория надежности 2),* руководствуясь
постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 (ред. от 26.03.2014) «О составе раздел-
лов проектной документации и требованиях к их содержанию» и в соответствии с Положением
ОАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе».

1.2. Выполнить согласование проекта с Заказчиком, и со всеми заинтересованными сто-
ронами и надзорными органами (при необходимости).

1.3. Состав работ:

1.3.1. Техперевооружение и реконструкция: *инв. № 2943*

1.3.1.1. Произвести демонтаж линейной ячейки №19 РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Тепличная и на
её месте установить линейную ячейку с вакуумным выключателем, трансформаторами то-
ка, трансформаторами тока нулевой последовательности, терминалом защит и автоматики,
с электросчётчиком активной и реактивной электроэнергии класса точности не ниже 0,5S и
1.0 соответственно. Тип и параметры оборудования определить проектом.

1.3.1.2. В линейной ячейке №6 РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Тепличная произвести замену элек-
tromеханической части РЗА на терминал защит и автоматики.

1.3.1.3. В линейной ячейке №6 РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Тепличная произвести замену суще-
ствующих трансформаторов тока на трёхкernовые трансформаторы тока. Тип и параметры
определить проектом.

1.3.1.4. Произвести расчёт уставок для линейной ячейки №6 РУ 6 кВ и для вновь монтиру-
емой линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Тепличная и выполнить наладку релейной за-
щиты.

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

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

Договор на технологическое присоединение №41015735 (4104098) от 28.01.2015г.

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 объекта, его категории и классе;

- технико-экономическую характеристику проектируемого объекта;
- разделение ведомостей объемов работ и спецификаций материалов в составе проектной документации отдельно на:

- 1) новое строительство и расширение,
 - 2) тех. перевооружение и реконструкцию,
- в соответствии с составом работ, указанном в п.1.

3.1.2. Конструктивные решения:

- *Привести в текстовой части*
 - описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мер по защите конструкций от коррозии и др.);
 - описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства;
 - сведения о проектной мощности (пропускной способности и др.) объекта.

• *Привести в графической части*

- схемы заземлений (занулений).

3.1.3. Проект организации строительства:

- *Привести в текстовой части*
- перечень основных видов строительных и монтажных работ.
- *Привести в графической части*

3.1.4. Проект организации работ

3.1.5. Мероприятия по охране окружающей среды.

3.1.6. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

3.2. Стадийность проектирования.

- проведение изыскательских работ и выбор места строительства;
- разработка проектно-сметной документации (ПСД);
- согласование ПСД с Заказчиком и в надзорных органах (при необходимости).

3.3. Требования к оформлению проектной документации.

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 Липецкой 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.

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 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:

- 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);
- самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе строительства, с шефмонтажными и со сторонними организациями;
- согласовывать с филиалом ОАО «МРСК Центра» все изменения проектных решений, возникающие в процессе строительства;
- применять материалы, имеющие паспорта и сертификаты РФ;
- вести исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии с СНиП, передать ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта;
- представлять необходимые документы для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

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.

7. Правила контроля и приемки работ.

Контроль и приемка работ осуществляется в соответствии с условиями договора подряда (приложения к конкурсной 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 ОАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ОАО «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 ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» на стадии проектирования.

8.2. Требования к выключателю приведены в таблице №1:

Таблица №1

Наименование параметра	Значение
Номинальный ток, А	1000 А
Номинальное напряжение, кВ	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
Номинальная частота, Гц	50
Номинальный ток, А	по проекту
Номинальный ток отключения, кА, не менее	по проекту
Ток электродинамической стойкости, кА, не менее	по проекту
Ток термической стойкости, кА, не менее	по проекту
Время протекания тока термической стойкости, с, не менее	3
Собственное время отключения, с, не более	по проекту
Полное время отключения, с, не более	по проекту
Собственное время включения, с, не более	по проекту
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	У3
Механический ресурс, циклов «В-О», не менее	50000
Ресурс по коммутационной стойкости: - количество циклов «В - О» Ином., не менее	50000
-количество операций «О» I ном. откл., не менее	100
Срок службы, лет, не менее	30
Гарантийный срок, лет	5
Тип привода	электромагнитный
Включение от ручного управления	да
Чувствительность к просадкам напряжения	нет

8.3. Требования к трансформаторам тока приведены в таблице №2:

Таблица №2

Наименование параметра	Значение
Тип трансформаторов	опорный
Номинальное напряжение, кВ	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
Номинальный первичный ток, А	по проекту
Номинальный вторичный ток, А	5/1
Ток термической стойкости кА, не менее	по проекту
Время протекания тока термической стойкости, с, не менее	по проекту
Ток электродинамической стойкости, кА не менее	по проекту
Частота, Гц	50
Число вторичных обмо- учета, шт.	по проекту

ток	измерений, шт.	по проекту
	защиты, шт.	по проекту
Мощность вторичных обмоток, ВА, не менее	учета	по проекту
	измерений	по проекту
	защиты	по проекту
Класс точности вторичных обмоток, не ниже	учета	0,2/0,2S
	измерений	0,5/0,5 S
	защиты	5P/10P
Коэффициент безопасности приборов в цепи измерительной обмотки, не более		по проекту
Номинальная предельная кратность обмоток для защиты, не менее		по проекту
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150		У1
Высота установки над уровнем моря, не более		1000
Вид внутренней изоляции		литая
Тип внешней изоляции		полимер
Требования к изоляции по ГОСТ 1516.3-96		нормальная, уровень «б»/«а»
Класс нагревостойкости изоляции по ГОСТ 8865-93, не менее		«В»

8.4. Приборы учета электроэнергии должны:

- все приборы учёта электрической энергии, средства измерения, должны входить в перечень средств измерения, внесённых в Государственный реестр и допущенных к применению в Российской Федерации, и иметь действующие свидетельство о поверке и установленные пломбы лица, имеющего аккредитацию на право поверки средств измерений;
- соответствовать требованиям ГОСТ 52322-2005, ГОСТ 52323-2005 «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока» (для реактивной энергии - по ГОСТ 26035-83);
- обеспечивать функции хранения профиля нагрузки и измерений по зонам суток с глубиной хранения данных не менее 90 суток;
- иметь пломбы государственной поверки на трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев;
- каналобразующая аппаратура, должна обеспечивать передачу информации в действующую систему АСКУЭ филиала ОАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго» со скоростью не ниже 9600 б/с.

8.5. Требования к терминалу защит и автоматики:

- рабочий диапазон температур от -25 до +55°C;
- трехступенчатая ненаправленная МТЗ;
- трехступенчатая направленная МТЗ;
- одноступенчатая ненаправленная токовая защита от замыканий на землю;
- одноступенчатая направленная токовая защита от замыканий на землю;
- одноступенчатая защита замыканий на землю (на высших гармониках);
- защита от несимметричных режимов работы по току обратной последовательности и по току несимметрии;
- ускорение второй ступени МТЗ при включении выключателя;
- УРОВ с отдельным токовым органом;
- одноступенчатая трехфазная защита максимального напряжения;
- однофазная или трехфазная одноступенчатая защита минимального напряжения;
- одноступенчатая защита по напряжению нулевой последовательности;
- организация цепей блокировки ЛЗШ;
- одно или двухступенчатое АПВ;

- отключение от внешних цепей (АЧР, ЗМН и др.) – разгрузка;
- автоматическое включение после разгрузки отдельной ступенью АПВ;
- включение от внешних цепей после разгрузки;
- встроенный аварийный осциллограф (режим записи 800 или 1600 Гц);
- определение места повреждения при междуфазных КЗ;
- регистрация аварийных параметров;
- календарь и часы реального времени;
- энергонезависимая память событий и осциллограмм.

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.

10. Сроки выполнения работ и условия оплаты.

10.1. Сроки выполнения работ определяются договором.

10.2. Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приема 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»;
- 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» (приложение № 1), Руководство «Применение символики ОАО «МРСК Центра» РК БС 8/03-02/2014 (приложение № 2), 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).

Заместитель главного инженера
по эксплуатации – начальник Центра
управления производственными активами

В.А. Тихонов

Начальник управления
перспективного развития

О.А. Серёдкин