«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель директора
по техническим вопросам -
главный инженер

_____ А.Н. Рудневский

«____» _____ 2012 г.

Приложение № __
к поручению
ф. ОАО «МРСК Центра» -
«Курскэнерго»
№ _____ от _____

Техническое задание

на строительно-монтажные работы по объекту

«Строительство ВЛ-10 кВ № 718 от ПС 35/10 кВ «Платава», монтаж яч. №18 на ПС 35/10 кВ «Платава» в Конышевском р-не (1-й этап) »

1. Выполнить строительство ВЛ-10 кВ №718 от ПС 35/10 кВ «Платава», монтаж ячейки № 18 на ПС 35/10 кВ «Платава», монтаж КТПНУ 2х630 кВА 10/0,4 кВ для электроснабжения объекта, расположенного:

Область	Район	Объект	Город (село, деревня)
Курская	Конышевский с/с	ООО «Агропромкомплектация-Курск»	Наумовский с/с

2. Обоснование для выполнения работ:

- инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» на 2012 г.;
- рабочий проект 04-264 «Строительство ВЛ-10 кВ № 718 от ПС 35/10 кВ «Платава», монтаж яч. №18 на ПС 35/10 кВ «Платава» в Конышевском р-не (1-й этап)».

3. Строительно-монтажные работы выполняются в рамках реализации договоров технологического присоединения З-1197, З-1215.

4. Основные нормативно-технические документы (НТД):

- «Техническая политика ОАО «МРСК Центра» в распределительном электросетевом комплексе» утвержденная приказом ОАО «МРСК Центра» от 16.08.2010 г. № 227-ЦА;
- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра» от 18.01.08 г. № 15;
- 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»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- типовые проекты (на усмотрение Исполнителя);
- “Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений”;

- "Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ".

- ГОСТ 15150, ГОСТ 15543, ГОСТ 687, ГОСТ 14192, ГОСТ 23216 и ГОСТ 15150-69.

- другие документы на усмотрение Исполнителя после согласования с Заказчиком.

5. Стадийность проведения работ.

Строительно-монтажные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием:

- подготовительные работы, рекультивация земли;

- работы по выносу в натуру и геодезическая разбивка конструкций;

- строительно-монтажные работы;

- пуско-наладочные работы;

- работы по благоустройству территории.

6. Основные характеристики строящихся (в т.ч. с реконструкцией) ВЛ-10 кВ

6.1 Марку и производителя провода, опор и линейной арматуры принять в соответствии с проектом.

Напряжение ВЛ, кВ	10
	ВЛ-10 кВ 718
Протяженность, км	24,695
Количество цепей	1
Тип провода	АС-70/11,0
Изгибающий момент стоек опор, кН*м	Не менее 50
Тип промежуточных опор	ж/б
Тип анкерных опор	ж/б
Линейная изоляция	Стекло/фарфор
Демонтажные работы	В соответствии с Приложением

6.2 Перечень основных объемов работ и спецификации приведены в Приложении к данному ТЗ.

6.3 Тип опор принять в соответствии с проектно-изыскательскими работами.

6.4 Линейная арматура должна быть сертифицирована в России, соответствовать Европейскому стандарту CENELEC CS.

6.5 Предусмотреть использование:

- изоляторов марки ШФ-20 на промежуточных опорах; на опорах анкерного типа – стеклянных изоляторов ПС-70;

- линейной, сцепной, поддерживающей, натяжной, защитной и соединительной арматуры, не требующей обслуживания, ремонта и замены в течение всего срока эксплуатации ВЛ.

6.6 Для защиты ВЛ-10 кВ от грозовых перенапряжений применить заземление опор с нормированными значениями величины сопротивления заземления.

6.7 На опорах нанести нумерацию, знаки безопасности в соотв. с ПУЭ, 7 изд.

6.8 Требования к проводам и арматуре ВЛ-10 кВ:

- новое строительство и реконструкцию существующих линий электропередачи следует осуществлять на установленный срок службы по элементам ВЛ не менее 40 лет.

- применение покрытий металлоконструкций, прошедших сертификацию, обеспечивающих защиту металлоконструкций от коррозии, а также эстетику ВЛ на длительный срок;

- на анкерных опорах применять только подвесную арматуру.

7. Установить разъединители 10 кВ (количество – 2 шт., в соответствии с проектом.).

Требования к разъединителям 10 кВ:

- разъединитель должен быть качающегося типа и иметь раму повышенной жесткости;

- полимерная изоляция должна быть с оболочкой из кремнийорганической резины;

- должен иметь IV степень загрязнения по ГОСТ 9920 (удельная проводимость слоя загрязнения не менее 30 мкСм);

- срок эксплуатации – 30 лет;

- все стальные части разъединителя, в том числе и крепеж, должны иметь стойкое антикоррозийное покрытие горячим и термодиффузионным цинком на весь срок службы;

- токоведущая часть главного контура должна быть изготовлена из меди с покрытием гальваническим оловом;

- возможность установки разъединителя на опоре как в горизонтальной, так и вертикальной плоскости.

- управление разъединителем должно производиться приводом с вертикальным движением рукояток.

- выполнить монтаж тягоуловителей.

- наличие заземляющих ножей – в соответствие с проектом.

8. Выполнить монтаж ячейки 10 кВ №18 на ПС 35/10 кВ «Платава».

Выполнить монтаж и пусконаладку ячейки типа КРН-III на существующей ПС 35/10 кВ «Платава» (ячейка № 18).

Поставку ячейки с устройствами РЗА, прибором учета осуществляет филиал ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго».

Выполнить подключение проектируемой ВЛ-10 кВ к монтируемой ячейке 10 кВ.

Выполнить заземление с использованием существующего контура заземления ПС.

9. Выполнить монтаж КТПНУ-2х630 кВА 10/0,4 кВ – 1 шт.

Выполнить монтаж и пусконаладку КТПНУ 2х630 кВА 10/0,4 кВ.

Поставку КТПНУ осуществляет филиал ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго».

Тип трансформаторной подстанции: блочно-модульная (сэндвич).

Количество трансформаторов, устанавливаемых в ТП, шт.: 2.

Основные технические данные ТП:

Наименование		Параметры
Технические требования к устанавливаемой ТП:		
Тип ТП		КТПНУ «сэндвич»
Количество трансформаторов, устанавливаемых в ТП, шт.		2
Номинальное напряжение обмоток, кВ	ВН	10

	НН	0,4
Номинальная мощность, кВА		2х630 кВА
Число фаз / частота, Гц		3 /50
Тип трансформатора		ТМГ
Схема соединения обмоток трансформатора		Y/Yн
Коммутационные аппараты по стороне НН		Автоматические выключатели
Коммутационные аппараты на стороне ВН		Вакуумные выключатели и выключатели нагрузки
АВР		0,4 кВ

10. Общие положения:

10.1 Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.

10.2 Все материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ. Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» осуществляет поставку КТПНУ 10/0,4 кВ 2х630 кВА и ячейки 10 кВ.

10.3 Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.

10.4 Участвующие в конкурсе должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт строительно-монтажных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.

10.5 Строительно-монтажные работы, производимые организацией, должны быть застрахованы.

10.6 Распределение объемов – подрядчик имеет право передать на субподряд не более 30 % объема работ.

11. Основные требования к выполнению работ:

11.1 Строительство объекта выполняется в полном соответствии с проектом, согласованным с Заказчиком.

11.2 Номенклатура закупаемых материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

11.3 Изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости.

11.4 Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.

11.5 Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.

11.6 Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):

- СНиП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами.

11.7 Строительные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.

11.8 Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к выполняемым видам работ для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии

с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

11.9 Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ, и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

11.10 Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства, Подрядчик выполняет самостоятельно (в т.ч. получение и выполнение требований ТУ и пр.).

11.11 Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» «Курскэнерго».

11.12 Выполнение технических условий, выданных всеми заинтересованными предприятиями и организациями, в соответствии с проектными решениями.

12. Правила контроля и приемки работ.

12.1 Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» «Курскэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

12.2 Представители проектной организации вправе осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

12.3 Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП и ТУ. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

12.4 Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

13. Оплата и финансирование строительства.

13.1 Расчеты за выполненные работы производятся в течение 30 рабочих дней, с момента подписания Актов выполненных работ.

14. Экология и природоохранные мероприятия.

Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

15. Гарантии исполнителя строительных работ.

15.1 Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие объекта требованиям НТД не менее 2 лет с момента включения объектов под напряжение.

15.2 Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

16. Сроки выполнения работ.

Сроки выполнения работ: _____.

Строительно-монтажные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

Приложение: проектные спецификации и ведомости основных объемов работ.

Начальник УТП М.В. Филипкин

Начальник ОПР В.В. Волошин

Таратин А.А.
55-73-78