

«Утверждаю»

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

Капшуков Ф.А.

«09» 08 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по монтажу силового трансформатора мощностью 40 МВА и трансформаторного портала Т-1 на ПС 110 кВ Сталелитейная (страховой случай)

1. Общие положения.

1.1. Проведение работ на ПС 110 кВ Сталелитейная по монтажу силового трансформатора мощностью 40 МВА и трансформаторного портала Т-1.

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

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

1.4. 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.

1.5. Работы, производимые организацией должны быть застрахованы.

1.6. Все оборудование для монтажа силового трансформатора и трансформаторного портала указанное в Приложении №1 поставляются Заказчиком. Все остальное оборудование, строительные материалы, кабельно-проводниковая продукция поставляются Подрядчиком.

1.7. Монтаж силового трансформатора мощностью 40 МВА на ПС 110 кВ Сталелитейная, производится на территории расположенной в

Область	Район	Адрес
Брянская	Бежицкий	г. Брянск, аллея Metallургов, д.8

2. Основание для производства работ.

2.1. Договор страхования имущества юридических лиц «От всех рисков».

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к строительству подстанции.

– ВСН 342-75 «Инструкция по монтажу силовых трансформаторов напряжением до 110 кВ включительно»

– СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;

– Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ);

– Положение о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468;

- 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»;
- СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения. Основания и фундаменты»;
- СП 70.13330.2012 «Несущие и ограждающие конструкции»;
- Типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ПАО «МРСК Центра» в соответствии с Альбомом фирменного стиля ПАО «МРСК Центра»;
- Руководство «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» РК 20/13-01/2017;
- Руководство «Реализация инвестиционных проектов ПАО «МРСК Центра» в части выполнения проектно-изыскательских работ, оформления исходно-разрешительной документации, производства строительно-монтажных работ», утвержденное приказом ПАО «МРСК Центра» от 10.08.2016 № 253-ЦА;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПОТЭУ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание).

4. Стадийность производства работ.

Производство работ выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 2 этапа:

- подготовительные работы;
- работы по монтажу силового трансформатора и трансформаторного портала.

5. Описание основных объемов работ.

5.1. Подготовительные работы в составе:

- разработка проекта производства работ (ППР) и его согласование;
- организация поставок необходимых конструкций, материалов, оборудования для производства монтажа и сборки;
- оформление разрешений и допусков на производство работ;
- определение площадок складирования монтируемого оборудования и материалов;
- установку временных зданий и сооружений;
- установку мест хранения грузоподъемных приспособлений;
- установку дорожных знаков и знаков техники безопасности;
- установку схемы движения автотранспорта;
- установку щитов с первичными средствами пожаротушения;
- демонтаж существующего фундамента трансформаторного портала Т-1.

5.2. Работы по монтажу в объеме:

- установка силового трансформатора в маслоприёмное устройство трансформатора Т-1;
- монтаж фундамента трансформаторного портала Т-1;

- монтаж трансформаторного портала Т-1;
- сборка силового трансформатора Т-1;
- монтаж ЗОН 110 кВ с ОПН;
- монтаж шкафов релейной защиты, вторичной коммутации;
- монтаж проходных изоляторов 6 кВ в здании ЗРУ;
- монтаж шинного моста 6 кВ из жёсткой ошиновки до проходных изоляторов;
- монтаж жёсткой ошиновки от проходных изоляторов до реактора 6 кВ Т-1, и от проходных трансформаторов тока до вводных ячеек 6 кВ 1 и 5 секции шин;
- прочие работы по монтажу ошиновки, трансформаторного портала и силового трансформатора.

6. Основные требования к выполнению работ.

6.1. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами.

6.2. 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.

6.3. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД), указанной в п. 3.

6.4. Работы по монтажу 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.

6.5. Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

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

7. Правила контроля и приемки работ.

7.1. Руководители работ участвующие в производстве работ, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» 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.

7.2. Подрядчик выполняет функции строительного контроля с выполнением контрольных мероприятий в соответствии действующим законодательством и НТД ПАО «МРСК Центра».

7.3. Приемку выполненных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. 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.

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

8. Требуемые сроки выполнения работ.

Работы по монтажу силового трансформатора на ПС 110 кВ Сталелитейная выполнить в период: начало – с момента подписания договора, окончание – до 31.10.2019г.

9. Гарантии исполнителя строительных работ.

9.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь смонтированного оборудования требованиям НТД в течение не менее 3 лет с момента включения объектов под напряжение.

9.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Заместитель главного инженера
по оперативно-технологическому и
ситуационному управлению – начальник ЦУС

Поляков С.Л.

Заместитель главного инженера
по эксплуатации – начальник УВС

Скоробреха С.Л.

Начальник службы релейной защиты,
автоматики, измерений и метрологии

Закаморный И.В.

Начальник СПС УВС

Саввин В.А.

Список оборудования, поставляемого филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго»

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
1	Изолятор проходной ИПУ-10-3150-12,5	шт.	3
2	Блок ЗОН с ОПН Б-110-62А-У1	шт.	1
3	Шина алюминиевая АД31 10*100	м.	140
4	Компенсатор шинный КША 100*10СУ2	шт.	18
5	Полоса стальная 4*40 мм.	м.	25
6	Трансформатор ТДН-40000/110/6 У1	шт.	1
7	Ячейковый портал типа ПСЛ-110Я1 3.407.2-162.1-8	шт.	1