

КОНКУРСНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Открытый конкурс на право заключения договоров

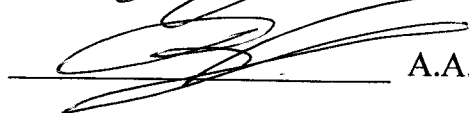
на выполнение этапа №3 комплекса строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по «Замене маслонаполненных выключателей 110кВ Главных подстанций на элегазовые» на объектах ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», расположенных по адресу: Свердловская область, г. Лесной

ТОМ 2 «ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»

Исполнитель


А.Н. Данилов

Начальник цеха
сетей и подстанций


А.А. Орлов

2014 г.

1. Предмет выполнения работ.

- 1.1. На подстанции 220/110/6кВ Янтарь заменить существующие масляные выключатели МКП-110 на элегазовые типа ВЭБ-110 (на ВЛ 110 кВ Кварц, а также на фидерах автотрансформаторов АТ-1 и АТ-2 220/110/6кВ).
- 1.2. Замена должна осуществляться силами специализированной сторонней организации, в условиях действующей подстанции, по типовому проекту, с разработкой необходимых технических решений.

2. Условия и объемы выполнения работ

- 2.1. Замена существующих масляных выключателей МКП-110 с приводом ШПЭ-33 на элегазовые ВЭБ-110 с приводом ППрК должна выполняться с сохранением существующих панелей релейных защит и панелей управления, что должно быть предусмотрено типовым проектом или техническими решениями.
- 2.2. Ввиду особых требований к надежности электроснабжения объектов Заказчика замена выключателей должна осуществляться поочередно, т.е. замена каждого последующего выключателя производится только после ввода в эксплуатацию предыдущего выключателя.
- 2.3. В объем работ входит:
 - демонтаж 3-х существующих выключателей МКП-110 на ВЛ 110 кВ Кварц, а также на фидерах автотрансформаторов АТ-1 и АТ-2 220/110/6кВ;
 - демонтаж металлоконструкций основания 3-х существующих выключателей МКП-110;
 - изготовление и монтаж 3 шт. металлоконструкций основания (на стойках) для новых выключателей ВЭБ-110 (по типовому проекту);
 - демонтаж существующих шкафов заменяемых выключателей (вторичной коммутации, питания соленоидов включения, подогрева баков);
 - демонтаж контрольных и силовых кабелей от щитов управления подстанций до шкафов выключателей на ОРУ-110кВ;
 - монтаж 3 шт. элегазовых выключателей ВЭБ-110 с приводом ППрК;
 - монтаж шкафов для элегазовых выключателей ВЭБ-110 (питания приводов, вторичной коммутации, обогрева);
 - прокладка в кабельных каналах новых контрольных и силовых кабелей (по 150-250м) от щитов управления подстанций до новых шкафов выключателей на ОРУ-110кВ;
 - монтаж цепей и устройств вторичной коммутации (подключение новых контрольных кабелей к панелям управления и защиты, монтаж требуемых устройств релейной защиты, управления и сигнализации, подключение силовых кабелей к щиту переменного тока и др.);
 - испытания и пусконаладка вновь смонтированного оборудования;
 - разработка и реализация технических решений по мере возникновения необходимости;

3. Требования к организации работ, условиям ее проведения и качеству.

- 3.1. Работы по замене существующих выключателей производятся на ОРУ-110кВ, в условиях действующих подстанций, с соблюдением требований ПОТ РМ-016-2001,

ПТЭЭП, ПУЭ, СНиП и другой нормативно-технической документации, действующей у Заказчика.

3.2. Перед началом работ Подрядчик предоставляет Заказчику для согласования:

- типовой проект на замену выключателей МКП-110 с приводом ШПЭ-33 на ВЭБ-110 с приводом ППрК с проработкой необходимых по месту технических решений;
- проект производства работ;
- график проведения работ (с учетом работы в действующей подстанции и возможности вывода действующего электрооборудования),
- список работников, имеющих права для работы в электроустановках;
- сертификаты и/или другие документы, подтверждающие качество поставляемого оборудования и материалов;
- другую необходимую документацию в соответствии с договором.

3.3. При выполнении работ Подрядчик несет ответственность за сохранность вновь монтируемого и демонтируемого оборудования, строительных конструкций и материалов на объекте вплоть до сдачи его в эксплуатацию.

3.4. После завершения работ Подрядчик предоставляет Заказчику исполнительную документацию (акты, протоколы, схемы, сертификаты, паспорта на оборудование, материалы и т.д.).

4. Обеспечение оборудованием и материально-техническими ресурсами.

4.1. Приобретение выключателей ВЭБ-110, шкафов вторичной коммутации, прочего необходимого оборудования и материалов производится Подрядчиком самостоятельно.

4.2. Приобретаемые МТР и оборудование должны быть сертифицированы согласно действующему законодательству. Документы, подтверждающие качество приобретенного оборудования и МТР должны быть предоставлены Заказчику до выполнения работ. Недопустимо использование МТР и оборудования, бывшего в употреблении.

5. Гарантийные обязательства.

5.1. Гарантийный срок на выполненные строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должен быть не менее 36 месяцев со дня подписания сторонами Акта приемочной комиссии о вводе оборудования в эксплуатацию.

5.2. Гарантийный срок на приобретаемое оборудование и материалы должен соответствовать сроку, установленному заводом-изготовителем.