

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала «Берёзовский»

ООО «Юнипро Инжиниринг»

Д.Д.Кузаков

2016 г.

Техническое задание № 183

Разработка технологической последовательности на проведение ремонтно-восстановительных работ котлоагрегата (П-67) ст.№3 включая котельно-вспомогательное оборудование и последующее сопровождение всего комплекса работ согласно разработанной технологической последовательности ячейки котла ст.№3 Березовской ГРЭС

1. Заказчик: ООО «Юнипро Инжиниринг».

2. Полное наименование объекта, системы. Место производства работ.

2.1. Филиал «Березовская ГРЭС» ПАО «Юнипро».

2.2. Объект: Котельное отделение в ячейке 3-го энергоблока Березовской ГРЭС

2.4. Адрес: Россия. Красноярский край, Шарыповский район, с. Холмогорское, промбаза «Энергетиков», строение 1/15.

3. Основание для производства работ: отсутствие утвержденной технологической последовательности и разработанной заводом изготовителем программы на проведение ремонтно-восстановительных мероприятий котлоагрегата (П-67) ст. №3 Березовской ГРЭС.

4. Цель проведения работ: восстановление несущей способности каркаса главного корпуса и восстановление котлоагрегата ст. №3 Березовской ГРЭС в полном соответствии с проектным положением, обеспечение работоспособности энергоблока ст. №3 с установленной проектной мощностью на номинальных параметрах.

5. Содержание работ:

Выполнение работ состоит из двух основных этапов:

Этап № 1: Разработка укрупненной технологической последовательности выполнения ремонтно-восстановительных работ в котельном отделении энергоблока ст. №3 Березовской ГРЭС для обеспечения безопасного ведения работ по восстановлению утраченных и поврежденных в результате пожара конструкций (воссозданию пространственной жесткости и устойчивости) каркаса здания главного корпуса, разбору обрушившихся в результате пожара завалов в рядах Д-Е, демонтажу и последующему монтажу поврежденных элементов котла (с учетом восстановления геометрии котла) и вспомогательного технологического оборудования.

В рамках подготовки к Этапу №2 Исполнитель приводит в соответствие с разработанной укрупненной технологической последовательностью график поставки оборудования, требующего замены, предоставленный Заказчиком.

При разработке укрупненной технологической последовательности выполнения ремонтно-восстановительных работ Подрядчик обеспечивает постоянное присутствие не менее одного специалиста на Объекте.

2. Этап № 2: Сопровождение разработанной технологической последовательности выполнения ремонтно-восстановительных работ в котельном отделении энергоблока ст. №3 Березовской ГРЭС, технических решений в рамках реализации разработанной технической последовательности и в процессе производства работ по восстановлению работоспособности котлоагрегата.

В рамках сопровождения Этапа №2 Исполнитель обеспечивает присутствие квалифицированного персонала в достаточном количестве на строительной площадке Березовской ГРЭС.

В ходе реализации этапа №2 Исполнитель разрабатывает отдельный график в части демонтажа временных металлоконструкций, установленных в котельной ячейке энергоблока ст.№3 в период реализации проекта.

На этапе разработки технологической последовательности должны учитываться ниже указанные документы (при необходимости данный перечень может уточняться в процессе разработке технологической последовательности):

1. Заключение №12/16 от 22.08.2016 по результатам предварительной оценки технического состояния котлоагрегата (П-67) ст. №3 Березовской ГРЭС после аварии 01.02.2016г.;
2. Сформированные акты предварительной дефектации котлоагрегата и вспомогательного оборудования;
3. Заключение по детальному (инструментальному) обследованию строительных конструкций котельного отделения энергоблока №3 между осями 15-23, В-Е (зона аварии) № 180-16К/ПИР/Б-16-161/2061-ОР4 изм.3;
4. Технический отчет «Оценка изменения нагрузок от элементов котла на каркас здания вследствие изменения положения котла в пространстве» №180-16К/ПИР-ТО1;
5. Спецификация поставляемого Оборудования котла П-67 ст. № 3 (Пп-2650-255-545/545 БТ) Березовской ГРЭС;
6. График поставки оборудования, требующего замены.
7. Прочая нормативная и проектная документация.

В состав технологической последовательности ремонтно-восстановительных работ должен войти перечень работ, необходимых для восстановления поврежденных строительных конструкций, непосредственно оказывающих влияние на перевод котлоагрегата ст. №3 Березовской ГРЭС в проектное положение и обеспечение его работоспособности на установленной мощности, позволяющий уточнить общую трудоемкость и движение необходимой рабочей силы.

Прочие работы, непосредственно не влияющие на проектное положение котлоагрегата (П-67) ст.№3, но необходимые для выполнения полного комплекса восстановительно-ремонтных работ для последующего ввода котла в эксплуатацию выделяются в отдельный этап без детальной проработки, но с обязательным указанием масса-габаритных характеристик и обязательным отражением в общей технологической последовательности.

В рамках данного технического задания Подрядчик должен предоставить подробное описание полного перечня этапов выполнения демонтажных/монтажных работ на весь период проведения ремонтно-восстановительных работ котлоагрегата, уточнения и детальную проработку состава заменяемого и ремонтируемого основного и котельно-вспомогательного оборудования с указанием массовых характеристик.

Технологическая последовательность должна включать укрупненный линейный график выполнения работ на основании трудозатрат из справочника ГЭСНм-2001 «Государственные элементные сметы нормы на монтаж оборудования, сборник №6 «Теплосиловое оборудование» с учетом предоставления Исполнителем данных (графика) движения рабочей силы (для соблюдения директивных сроков, указанных в п. 7.2 данного ТЗ).

Все этапы и решения, применяемые в разрабатываемой укрупненной технологической последовательности, должны в процессе разработки согласовываться с ведущей проектной организацией (ЗАО «КОТЭС») в части возможности их практического применения и реализации.

6. Требования к Подрядчику:

- 6.1. Наличие у Подрядчика свидетельства о допуске к определенным видам работ на особо опасных и технически сложных производственных объектах в рамках настоящего Технического задания, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданного саморегулируемой организацией в области подготовки проектной документации, строительства объектов капитального строительства в порядке, установленном Градостроительным кодексом Российской Федерации;
- 6.2. Желательно наличие у Подрядчика сертификата соответствия стандарту ISO 9001: 2011;
- 6.3. Опыт выполнения аналогичных по характеру и объемам работ на объектах электроэнергетики не менее 3-х лет;

6.4. Наличие достаточного количества квалифицированного и аттестованного персонала для выполнения всего комплекса работ.

7. Требования к выполнению работ:

7.1. Основным приоритетным условием при составлении технологической последовательности должно явиться сокращение сроков выполнения всего цикла ремонтно-восстановительных мероприятий (максимальное запараллеливание работ) и безопасное ведение работ на объекте;

7.2. При разработке технологической последовательности подрядчик должен учесть директивный срок окончания восстановительного ремонта энергоблока ст. №3 – 22.12.2018 г.;

7.3. Рабочую документацию выполнить в соответствии:

- с ГОСТ Р21.11.01.-2013
- Р-87873ИМ «Котел паровой Пп-2650-255 (П-67). Инструкция по монтажу»

7.4. Выполнить работу собственными силами или с привлечением третьих лиц с письменного согласия Заказчика.

8. Сроки выполнения работ:

Начало работ - 03.10.2016 г.

Окончание работ по Этапу № 1 – 15.11.2016 г.

Окончание работ по Этапу № 2 - 22.12.2018 г.

9. Требования к приемке работ:

9.1. Подрядчик производит сдачу выполненных работ поэтапно в соответствии с Графиком производства работ;

9.2. Приемка работ должна осуществляться в соответствии с действующими нормативно-техническими документами;

9.3. Недостатки работ, обнаруженные в процессе реализации технических предложений и общей технологической последовательности Подрядчик, устраняет на условиях Договора;

9.4. Приемка Заказчиком выполненных Работ осуществляется только после предоставления Подрядчиком Заказчику всех, надлежащим образом оформленных, отчетных документов.

10. Документация, предъявляемая Заказчику:

-пояснительная записка;

-перечень ссылочных НТД;;

- графическая часть (эскизы, схемы, чертежи и т.д.)

Разработанная документация предоставляется в электронном виде (на электронном носителе CD, DVD) и в 1-ом экземпляре в бумажном виде.

11. Гарантии исполнителя работ.

Подрядчик должен гарантировать:


11.1. Надлежащее качество работ в полном объеме в соответствии с проектной документацией и действующей нормативно-технической документацией;

11.2. Выполнение всех работ в установленные сроки;

11.3. Срок гарантии на результат выполненных работ устанавливается в соответствии с НТД продолжительностью не менее 24 (двадцать четыре) месяца с момента приемки работ Заказчиком.


Зам. начальника
технического управления
Заместитель директора
филиала «Березовский»
Зам. Руководителя ССКИТН

Разработал:
Ведущий специалист
технического управления

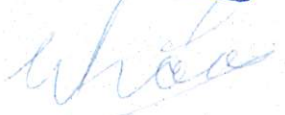


В.В. Чмель

А.Н Харин



С.Л. Долматов



Е.А. Гончаров