

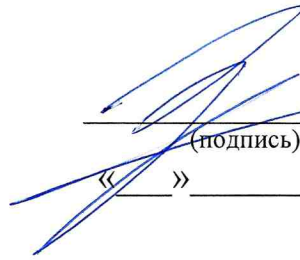
УТВЕРЖДЕНО

ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»

(наименование организации)

Заместитель генерального директора по развитию  
производства и капитальному строительству

(должность)



(подпись)

А.Н. Зверьков

(ФИО)

« »

22.04.

2014 г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение комплекса строительно - монтажных работ и пуско-наладочных работ предусмотренных программой ЗМУО на 2014-2016гг ОАО «Газпромнефть-МНПЗ».

#### 1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ

Выполнение строительно-монтажных работ предусмотренных программой ЗМУО на 2014-2016гг. включает следующие работы:

1. Оснащение резервуаров на постаменте коллекторами для прокачки после перехода с одной марки на другую марку топлива, цех №1.
2. Монтаж трубопроводов для подачи азота в аппараты и резервуары (емкости) с обращающимся в них метанолом и МТБЭ цех №4.
3. Оснащение технологического блока промежуточного парка емкостей 2 категории взрывоопасности автоматическими быстродействующими запорными (отсекающими) устройствами с дистанционным управлением и временем срабатывания не более 120 сек. для отключения трубопроводов, по которым поступают нефтепродукты на эстакаду наливной станции цех №4.
4. Дооснащение технологической переемычкой между трубопроводами систем В-11 и В-13 на градирни № 2Б и № 3Б. Цех №16.
5. Переобвязка насоса Н-4, цех №16.
6. Монтаж трубопровода подачи речной воды на охлаждение насосов Н-1,2 насосной тит.3155, Цех №8.
7. Исключение тупиковых участков и фланцевых соединений (4шт. Х Ду 600) на трубопроводах налива бензина и дизельного топлива в районе наливных ж/д эстакад, цех №8.
8. Монтаж резервного насоса Н-18, откачка пакета присадок для приготовления дизельного топлива, цех №8.
9. Размещение в безопасном месте свечи аппарата Е-110, Е-308, цех №4.

10.Монтаж емкости А-123, цех №4.

11.Дооснащение дублирующей арматурой линии бензина на установку ГОБКК, цех №4.

12. Для технологических блоков I категории взрывоопасности (тит.1081/2, тит. 1082/3) Монтаж электроприводной арматуры на быстродействующую запорную арматуру с временем срабатывания не более 12 сек. Задвижки: Ду-500 №202, 197, 203, 208, 96,97, 103 (7 штук), цех №8.

13.Подключение БРОиФ к общезаводской сети воздуха КИП,цех №16.

## **2. РАЙОН РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА**

РФ, г. Москва, промышленная площадка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ».

## **3. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

Начало проведения работ II квартал- 2014 года, окончание IV квартал- 2014 года.

## **4. УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

Перед началом работ исполнитель предоставляет и согласовывает с соответствующими службами заказчика программу (план) производства работ.

При выполнении работ на территории заказчика исполнитель обязуется выполнять требования действующих стандартов и инструкций организации по промышленной безопасности, охране труда, охране окружающей среды и иных документов, регламентирующих безопасное проведение работ на действующих предприятиях нефтепереработки.

## **5. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МТР**

Поставка оборудования и материалов осуществляется согласно стандартной разделительной ведомости на поставку оборудования и материалов на объекты капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Газпромнефть-МНПЗ». Стоимость оборудования и материалов поставки Подрядчика подлежит согласованию со службой УМТС.

## **6. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕМОВ РАБОТ**

При проведении строительно-монтажных работ предусмотрены следующие стадии:

- разработка, согласование и утверждение проекта производства работ;
- монтаж основных объектов строительства,
- пуско-наладочные работы.

## **7. СТРАХОВАНИЕ**

Участник отбора обязан предоставить гарантийное письмо об обязательном заключении договора страхования сотрудников при проведении СМР в случае признания его победителем по результатам отбора. Копия заключенного

договора страхования обязательно прикладывается к проекту договора и является его неотъемлемой частью.

## **8. ТРАНСПОРТНАЯ СХЕМА**

Транспортная схема доступа к объекту строительства указана в приложении А.

## **9. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОРГАНИЗАЦИИ И ВЫПОЛНЕНИЮ РАБОТ ПОДРЯДНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Для выполнения комплекса строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, потенциальный контрагент должен обладать следующей разрешительной документацией:

Свидетельство СРО с допуском к выполнению работ на особо опасных объектах предусмотренных разделом III Перечня, утвержденного Приказом Минрегиона РФ №624 от 30.12.2009 г.:

III. Виды работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту:

16.2. Монтаж и демонтаж запорной арматуры и оборудования водопроводных сетей;

23.14. Монтаж оборудования химической и нефтеперерабатывающей промышленности.

24.31. Пусконаладочные работы на сооружениях нефтегазового комплекса.

Данные, направляемые потенциальным подрядчикам участвующим в отборе, не связаны со сведениями, составляющими государственную и коммерческую тайну.

Работы проводить в соответствии с разработанной рабочей документацией и ППР.

Подрядчик должен обеспечить выполнение работ в соответствии с действующими Строительными нормами и Правилами, общезаводскими инструкциями ОАО «Газпромнефть-МНПЗ», Государственными стандартами, Правилами и требованиями ПБ и ОТ при производстве и организации работ.

Подрядчик учитывает, что выполнение работ будет производиться на территории ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» рядом с действующими установками, зданиями и сооружениями.

Подрядчик обязуется соблюдать и выполнять все установленные Заказчиком правила и регламенты.

Персонал Подрядчика, участвующий в СМР, должен быть аттестован в области промышленной безопасности (области аттестации А, Б1, Б9) и охраны труда.

## **10. УСЛОВИЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ СУБПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

Разрешается привлечение Субподрядных организаций по письменному согласованию с Заказчиком, при условии, что Подрядчик несет в полном объеме ответственность за качество и сроки выполнения работ привлеченными им Субподрядчиками и гарантирует наличие у привлекаемых Субподрядчиков всех разрешений и лицензий, необходимых для производства работ.

Подрядчик обязан удостовериться, что все потенциальные Субподрядчики, в субподряд которым он намеревается передать части объема работ, являются платежеспособными и обладают достаточным опытом работы и техническими средствами для совершения действий, необходимых для выполнения конкретных частей объема работ, которые они должны будут выполнить.

Заказчик сохраняет за собой право отказать в утверждении, без обоснования причин такого отказа, любых Субподрядчиков.

Объем работ, выполняемых собственными силами должен составлять не менее 60%.

#### **11. ТРЕБОВАНИЯ К РАСЧЕТУ СТОИМОСТИ**

Расчет стоимости СМР должен быть выполнен Подрядчиком по форме «Протокол согласования договорной цены» с учетом формы «Порядок определения стоимости выполненных работ». Данные формы представлены Заказчиком в пакете документов к открытому отбору (данные заказчика изменению не подлежат).

Подрядчик помимо расчета стоимости СМР («Протокол согласования договорной цены»), должен представить сметный расчет на выполнение ПНР, составленный по базе ФЕР-2000 в редакции 2009г.

Стоимость ПНР должна быть включена в общую стоимость ТКП Подрядчика.

#### **12. ИНЫЕ УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ.**

При выполнении работ на территории заказчика исполнитель обязуется выполнять требования действующих стандартов и инструкций организации по промышленной безопасности, охране труда, охране окружающей среды и иных документов, регламентирующих безопасное проведение работ на действующих предприятиях нефтепереработки.

Перед началом работ исполнитель предоставляет и согласовывает с соответствующими службами заказчика программу (план) производства работ.

Наличие у исполнителя допуска СРО на выполнение строительно-монтажных работ на опасных производственных объектах. Все используемые технические средства должны быть сертифицированы Госстандартом РФ.

Начальник УКС и ТП



О.А. Фишер

Схема ОАО "Газпромнефть-МНГПЗ"

