

**СОГЛАСОВАНО**

**УТВЕРЖДАЮ**

Вице президент  
ОАО «НК «Роснефть»

И.о. генерального директора  
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»

\_\_\_\_\_ И.В. Павлов  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_ А.В. Истамгулов  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

### **ЗАДАНИЕ**

*на выполнение полного комплекса работ по разработке проектной и рабочей документации, поставке оборудования и материалов, строительству и пусконаладочным работам по проекту «Комплекс отгрузочных мощностей светлых нефтепродуктов на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (Комплекс)*

- |  |  |
|--|--|
| 1. Основание для проектирования                      | 1.1 Инвестиционная программа развития ООО «РН-Комсомольский НПЗ» на период до 2013÷2016.   |
| 2. Вид строительства                                 | 2.1 Новое строительство с реконструкцией (включая проекты демонтажа).  |
| 3. Стадии реализации проекта                         | 3.1 Разработка основных проектных решений (ОПР);<br>3.2 Разработка проектной и рабочей документации;<br>3.3 Приобретение (контрактация) и поставка оборудования и материалов;<br>3.4 Строительно-монтажные, шеф-монтажные и пуско-наладочные работы;<br>3.5 Подготовка (обучение) персонала.           |
| 4. Срок ввода в эксплуатацию                         | 4.1 Июнь 2016 г.   |
| 5. Месторасположение предприятия, здания, сооружения | 5.1 РФ, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская 115, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (территория, прилегающая с восточной стороны предприятия)   |
| 6. Содержание задания.                               | Исполнитель должен выполнить:<br>6.1 Объем работ определяется Заказчиком в соответствии с данным техническим заданием в границах ответственности Исполнителя, но, не ограничиваясь этим условием, должен содержать все необходимое для достижения конечной цели проекта.<br>6.2 В состав работ входит: |

Задание на выполнение полного комплекса работ по разработке проектной и рабочей документации, поставке оборудования и материалов, строительству и пуско-наладочным работам по проекту «Комплекс отгрузочных мощностей светлых нефтепродуктов на ООО «РН-Комсомольский НПЗ»

- Проведение инженерных изысканий с максимальным использованием материалов инженерно-геодезических изысканий, переданных/представленных Заказчиком;
- Разработка и согласование схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории;
- Согласование месторасположения земельного участка с лицами, чьи интересы будут затронуты при формировании земельного участка;
- Разработка и согласование акта выбора земельного участка;
- Подготовка межевого плана и постановка земельного участка на кадастровый земельный учет;
- Подготовка документов, необходимых для заключения договора аренды на земельный участок:
  - А) кадастровый паспорт;
  - Б) утвержденная администрацией г. Комсомольска-на-Амуре схема границ земельного участка;
  - В) постановление об утверждении границ земельного участка;
  - Г) межевой план;
- Согласование посадки и получение технических условий на подключение от сетедержателей;
- Проведение обследования инженерных сетей и коммуникаций, попадающих в зону строительства объекта, с последующим выполнением проекта демонтажа и переноса данных сетей;
- Проведение ЭПБ (экспертизы промышленной безопасности технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасном производственном объекте);
- Разработка ОПР в соответствии с требованиями письма ОАО «НК «Роснефть» АС-5785 от 08.08.2011;
- Сбор исходных данных для разработки проектной и рабочей документации;
- Разработка и согласование проектной документации (ПД) в полном объеме. Состав разделов ПД и их содержание принять в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. №87, ГОСТ Р211101-2009, Градостроительным кодексом РФ, в том числе ПД включить разделы: ДПБ, ДПожБ, ИТМГОЧС, ОВОС, ПОС, Промышленная безопасность, Промышленное видеонаблюдение. При разработке раздела ИТМГОЧС разработать проект системы мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений (СМИС) в соответствии с требованиями ГОСТ Р 22.1.12-2005;
- Разработка и согласование проекта расчетной санитарно-защитной зоны (СЗЗ);
- Разработка технических проектов и конструкторской документации на основное технологическое и нестандартное оборудование;
- Получение Свидетельства о завершении строительства ЗОС (совместно с Заказчиком);
- Разработка технологического регламента и технологических инструкций по эксплуатации Комплекса в целом и на отдельные виды оборудования и систем;
- Разработка ПЛАС и ПЛАРН и предоставление рабочих инструкций на эксплуатацию установленного оборудования в полном объеме;
- Проведение технического и авторского надзора;

Задание на выполнение полного комплекса работ по разработке проектной и рабочей документации, поставке оборудования и материалов, строительству и пуско-наладочным работам по проекту «Комплекс отгрузочных мощностей светлых нефтепродуктов на ООО «РН-Комсомольский НПЗ»

- Разработка рабочей документации. Состав и содержание рабочей документации выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ 21.1101-2009 и системы СПДС РФ;
- Получение положительных заключений экологической и государственной экспертизы;
- Прохождение метрологической экспертизы проекта;
- Разработка сметы затрат на Комплекс с точностью  $\pm 10\%$ ;
- Получение разрешения на строительство (по доверенности от лица Заказчика);
- Выбор поставщиков оборудования и материалов, заключение договоров на поставку оборудования и материалов, поставка всего оборудования и материалов;
- Осуществление приемки технических проектов и конструкторской документации от поставщиков оборудования в полном объеме и передача её Заказчику;
- Поставка запасных частей на период пуска, гарантийного периода и трех лет эксплуатации;
- Проведение инспекций и приемки всего оборудования (совместно с Заказчиком);
- Строительно-монтажные и шеф-монтажные работы;
- Обеспечение авторского надзора;
- Пусконаладочные работы;
- Подготовка эксплуатационного персонала;
- Эксплуатационные испытания (включая повторные испытания при необходимости);
- Сдача объекта Заказчику и ввод в эксплуатацию;
- Предоставление еженедельных и ежемесячных отчетов о ходе выполнения работ в соответствии с пунктом 3.2 настоящего Задания.

7. Особые условия проектирования и строительства

- 7.1 Природно-климатические условия принять в соответствии со СП 131.1330.2012.
- 7.2 Сейсмичность принять 7 баллов в соответствии с картой сейсмического районирования ОСР-97-В и приложением Б свода правил СП 14.1330.2011.
- 7.3 В соответствии с Федеральным законом от 20.06.1997 №116-ФЗ эстакада налива светлых нефтепродуктов принадлежит к опасным производственным объектам.
- 7.4 Пожарная и взрывопожарная опасность обусловлена наличием ЛВГ и ЛВЖ.
- 7.5 Категории зданий и сооружений определить в ходе проектирования.
- 7.6 Уровень ответственности зданий и сооружений – повышенный. При проектировании сооружений необходимо обосновать и применить повышающий коэффициент надежности и ответственности;
- 7.7 Классификация объекта по значимости в случае реализации террористических угроз – класс 2 (средняя значимость).
- 7.8 Проектирование и строительство Комплекса выполнить в условиях действующего производства.
- 7.9 В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемов

строительно-монтажных работ. ПОС разработать в соответствии с действующими нормативными документами, согласно требованиям прилагаемых технических условий на проектирование. При разработке ПОС необходимо предусмотреть проектные решения и мероприятия по охране окружающей среды в период строительства.

- 7.10 При выполнении работ, Заказчик на любом этапе реализации проекта имеет право требовать внесения обоснованных изменений, не ухудшающих требования по безопасности процесса, а также по удобству эксплуатации Комплекса.
- 7.11 Подрядчик передает Заказчику Технический проект и конструкторскую документацию, принятую от поставщиков оборудования, которое планируется эксплуатировать в составе Комплекса.
- 7.12 Возможность техногенных воздействий от объектов завода на территорию Комплекса определить его нахождением на территории нефтеперерабатывающего предприятия ООО «РН-Комсомольский НПЗ».
- 7.13 Возможность техногенных воздействий и масштабы воздействия поражающих факторов на проектируемом объекте определить при проектировании по техническим условиям территориального органа МЧС РФ.
- 7.14 Проектирование выполнить с окончательным результатом в 3-D модели. Выполнение 3-D модели объектов проектирования осуществляется в программной среде IntergraphSmartPlant 3-D;
- 7.15 Передача 3-D модели осуществляется на стадии 25 %, 75% и 100% её готовности. Перед сдачей ПД заказчику Исполнитель должен проверить разработанную 3-D модель на коллизии. На 100% готовности 3-D модели проекта Исполнитель передает Заказчик электронную копию архива проекта (backup). Архивация 3-D модели проекта при передаче Заказчику должна осуществляться с помощью стандартного для используемой системы модуля выгрузки базы данных проекта. Передача 3-D модели проекта осуществляется при помощи соответствующих утилит выгрузки системы проектирования.
- 7.16 Исполнитель обязан до подписания договора (или в течение 30 дней после подписания договора) предоставить Заказчику для согласования требования по проектированию 3-D модели, составу атрибутивной информации и детализации 3-D модели проекта.
- 7.17 До начала выполнения строительно-монтажных работ необходимо провести подготовку, состав и этапы которой принимаются согласно указаниям СП 48.13330.2011 «Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004».
- 7.18 Исполнитель обязан при осуществлении строительства и связанных с ним работ соблюдать требования закона и иных правовых актов об охране окружающей среды и о безопасности строительных работ.
- 7.19 На период строительства необходимо выполнять следующие мероприятия по охране окружающей среды:
  - Для нанесения минимального ущерба растительному слою при строительстве временных зданий и сооружений предусмотреть устройство поверхностных фунда-

- ментов, пешеходных дорожек, проездов для машин и механизмов, площадок для складирования материалов;
- Устройство автодорог и площадок для обслуживания строительства на месте, предусмотренным генпланом, с сохранением за их пределами естественного рельефа;
  - Сбор бытовых и промышленных отходов необходимо производить в специально отведенных согласованных местах в промаркированные контейнеры;
  - По мере накопления отходов на накопительных площадках, а также после окончания строительных работ строительный мусор и все отходы использованных материалов, минерального войлока, стекловаты, нефтепродуктов, а также других токсичных и прочих веществ необходимо тщательно собирать и передавать специализированной организации на захоронение за счёт собственных средств с использованием собственных лимитов на размещение отходов;
  - Самостоятельно и за свой счет вносить в установленном порядке платежи за выбросы, сбросы загрязняющих веществ в окружающую природную среду, за размещение отходов от принадлежащих ему и (или) переданных ему, а также компенсировать Заказчику расходы по платежам за выбросы и сбросы загрязняющих веществ через принадлежащие Заказчику источники воздействий на окружающую среду;
  - Погрузочно-разгрузочные работы выполнять с выключенными двигателями автотранспортных средств;
  - Одновременную работу нескольких строительных машин и механизмов производить согласно совмещенному графику работы машин и механизмов.
  - Исполнитель самостоятельно несет ответственность за допущенные им при производстве работ нарушения природного, земельного, водного, лесного законодательства, законодательства об охране атмосферного воздуха, об отходах производства и потребления, а также по возмещению вреда, нанесенного по вине Исполнителя окружающей природной среде или её компонентам.
- Запрещается сбрасывать вне отведенных мест (на прилегающую территорию и т.д.), оговоренных в условиях договора (либо отдельным соглашением, решением, актом) нефть, нефтепродукты, реагенты, промышленные и бытовые отходы.

8. Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта

8.1 Основные технико-экономические показатели определить в проектной документации.

8.2 Производительность Комплекса – 7 292 167 т/год

Предусмотреть изменение производительности Комплекса – от 60 до 110%.

8.3 Ассортимент и объем отгружаемых нефтепродуктов принять:

- Прямогонный бензин – 2 010 000 т/год,
- Регуляр-92 – 304 859 т/год,
- Премиум-95 – 80 000 т/год,
- Супер-98 – 18 000 т/год,
- Авиакеросин ТС-1 – 220 547 т/год,
- Авиакеросин ДЖЕТ – 977 004 т/год,
- дизельное топливо зимнее – 300 000 т/год,
- дизельное топливо летнее – 2 741 757 т/год,
- дизельное топливо арктическое – 40 000 т/год,
- судовое топливо – 600 000 т/год.

8.4 При проектировании принять 8000 часов работы Комплекса в год с учетом плановой остановки Комплекса для проведения обслуживания.

8.5 В состав объекта входит:

- Установка тактового налива светлых нефтепродуктов;
- Установка утилизации паров, включая систему улавливания паров (со степенью очистки паро-воздушной смеси не менее 98%);
- Азотная установка с воздушной компрессорной;
- Насосная пожаротушения;
- Автоматизированная система отбора арбитражным проб, включая автоматический отбор проб наливаемого продукта в каждую железнодорожную вагон-цистерну с созданием и оформлением арбитражной пробы согласно ГОСТ 2517-85
- Трансформаторная подстанция КТП с распределительным устройством РУ-0,4 кВ;
- Объем резервуарных парков для нефтепродуктов, указанных в пункте 8.3, определить, исходя из требований ВНТП 5-95, в том числе (предварительно):

А) Резервуарные парки бензина и нефти (2 для нефти, 2 для Регуляр-92, 2 для Премиум-95, 2 для Супер-98);

Б) Резервуарный парк топлива ТС-1 и ДЖЕТ А-1 (2 для ТС-1, 2 для ДЖЕТ);

В) Резервуарный парк дизельного и судового топлива (2 для дизельного топлива летнего, 2 для дизельного топлива зимнего, 2 для дизельного топлива арктического, 2 для судового топли-

ва);

- Насосная (подача нефтепродуктов на налив – 20 насосов (10 рабочих, 10 резервных), подача абсорбента на установку утилизации паров – 2 насоса (1 рабочий и 1 резервный));
- Система коммерческого учета массы отгружаемых нефтепродуктов
- Маневровые установки ж.д. пути
- Система автоматического распознавания номеров вагон-цистерн
- Объекты электроснабжения
- Система теплоснабжения
- Система водоснабжения и водоотведения
- Электрокабельные сети
- Сети КИПиА
- Сети связи и сигнализации
- Внутриплощадочные автодороги
- Наружное освещение
- Благоустройство территории
- Контроллерная
- Операторная
- Система детектирования наличия газов, система и средства пожаротушения и сигнализации
- Межцеховые сети и коммуникации
- Система слива неисправных вагон-цистерн
- Система осмотра вагон-цистерн перед наливом
- Система антиобледенения маневого устройства, системы протяжки и весового оборудования
- Ограждение территории
- Система контроля и учета доступом (СКУД)
- Система видеонаблюдения

Выполнить проект выноса сетей и коммуникаций, а также выполнить работы по переносу сетей и коммуникаций, попадающих в зону строительства объекта.

## 9. Проектная документация

- 9.1 При разработке проектной документации основные технические решения должны быть выполнены в соответствии с требованиями, указанными в настоящем Задании, и согласованы с Заказчиком.
- 9.2 Проектная документация должна разрабатываться с использованием в своем составе современных технологических и технических решений.
- 9.3 Вся техническая документация должна пройти процедуру экспертизы в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
- 9.4 Документация и работы, подлежащие утверждению, согласованию Заказчиком:
- **Утверждение:**
    - Исходные данные на проектирование, которые должны быть разработаны Исполнителем;
    - Пакет документации, необходимый для получения разрешения на строительство;
    - Пакет проектной документации для прохождения ГТЭ;
    - Рабочая документация;
    - Комплексные графики выполнения проекта;
    - Исполнительная документация;
    - Программа по обучению эксплуатационного персонала;
    - Акт о завершении строительных работ;
    - Акт о завершении эксплуатационных испытаний;
    - Акт приемки в эксплуатацию;
    - Окончательный Акт приемки (после завершения гарантийного срока эксплуатации – 1 год).
    - Документация по приемке оборудования на заводах-изготовителях;
    - Документация по приемке скрытых работ;
    - Исполнительная документация;
    - Акты испытаний оборудования и трубопроводов;
    - Приемка предпусковых испытаний;
    - Другие работы по Запросу Заказчика.
  - **Согласование:**
    - Полная организационная схема выполнения проекта, включая субподрядные организации;
    - Основные технические решения;
    - План расположения оборудования;
    - Заказные спецификации на оборудование и материалы;
    - Список потенциальных поставщиков оборудования и материалов (не менее трех на каждую группу оборудования по типу технологии производства оборудования).
    - «Рабочие процедуры» - разрабатываются исполнителем для регламентации взаимоотношений Исполнителя и Заказчика на различных стадиях реализации проекта, не противоречащие условиям контракта;
    - Планы и графики реализации Проекта в целом и отдельно по каждой отдельной стадии реализации Проекта.
    - План подготовки и проведения пусковых испытаний.
    - Выбор субподрядчика на тот или иной вид работ;
    - Список критического оборудования и окончательный выбор Поставщика критического оборудования;



- Технические требования на систему учёта отгружаемых нефтепродуктов
  - Технические требования на АСУ ТП;
  - Технические требования на систему электроснабжения;
  - Технические требования на систему пожаротушения;
  - Технические требования на сети связи и сигнализации;
  - Технические требования на систему водоснабжения и водоотведения.
10. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции
- 10.1 Принятые технологии, решения, для производства продукции должны предусматривать использование в своем составе современных технологических и технических решений и соответствовать мировым стандартам по качеству, а также соответствовать действующим стандартам и нормам Российской Федерации.
11. Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию
- 11.1 Режим работы Комплекса круглосуточный, круглогодичный с планируемыми периодами остановок для техобслуживания.
- 11.2 Принятые технологии, оборудование, решения по организации строительства и эксплуатации Комплекса должны соответствовать нормами правилам Российской Федерации
- 11.3 Предусмотреть применение на Комплексе оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий, систем обогрева и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению на территории РФ. При наличии несоответствия между любыми национальными и международными стандартами предпочтение должно отдаваться более строгим стандартам.
- 11.4 Предусмотреть средства механизации погрузочно-разгрузочных работ для монтажа и демонтажа оборудования, трубопроводов, арматуры при проведении ремонтных работ.
- 11.5 Климатическое исполнение, категории размещения оборудования и материалов по ГОСТ 15150 должны учитывать климатическую характеристику района строительства объекта.
- 11.6 Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.
- 11.7 Предусмотреть применение наливных устройств, основанных на технологии «Op-Spot»с гидравлическим приводом, оборудованных:
- системой поперечного позиционирования относительно оси вагона-цистерны;
  - системой заземления вагона-цистерны;
  - системой улавливания паров с уплотнительными элементами и контролем наличия уплотнения;
  - датчиками защиты от перелива;
  - системой контроля положения наливной трубы и датчиком касания дна, при опускании её в вагон-цистерну;
  - датчиками поднятого положения наливной трубы;
  - системой уплотнения, для исключения утечек нефтепродукта, стекающих с внутренних поверхностей наливных устройств после завершения налива вагона-цистерны, с расположением уплотнительных элементов на наконечнике наливной трубы и

- внутри трубы улавливания паров, где исключен контакт с металлическими элементами вагона-цистерны;
- системой автоматического наведения и позиционирования наливных труб с последующим автоматическим началом налива.
- 11.8 Предусмотреть систему идентификации номеров вагон-цистерн с обеспечением распознавания 98% номеров. Система должна иметь положительный опыт использования на предприятиях РФ.
- 11.9 Предусмотреть систему автоматического отбора непосредственно из заполненных вагон-цистерн с обеспечением забора с различной глубины и формированию арбитражной пробы.
- 11.10 Принятые технологии и технологические решения должны обеспечивать минимизацию выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду. Необходимо применять малоотходные технологии и экологически эффективные методы обращения с отходами производства и потребления, обеспечивающих соблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, в том числе:
- не превышение технических нормативов выбросов и предельно допустимых выбросов, предельно допустимых нормативов вредных физических воздействий на атмосферный воздух
  - не превышение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ
  - применение малоотходных технологий и экологически эффективных методов обращения с отходами производства и потребления
- 11.11 Выполнить оснащение Комплекса:
- установками очистки газов и средствами контроля за выбросами вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух;
  - системами очистки сточных вод и измерения объемов забора (изъятия) воды или сброса сточных вод.
12. Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям
- 12.1. Использовать сборные, блочные конструкции и оборудование максимальной заводской готовности.
- 12.2. Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.
- 12.3. Проектирование осуществлять в соответствии с методическим руководством «Применение фирменного стиля при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ОАО «НК Роснефть» № ПЗ-01.04 М-0005 версия 1.00
13. Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий
- 13.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами ОАО «НК «Роснефть». Разработка раздела должна осуществляться, исходя из принятых технологических решений по мощности объекта и его оборудованию и объемам негативного воздействия на окружающую среду, рассчитываемых в соответствующих разделах проектной документации в соответствии с постановлением Прави-

14. Автоматизация технологических процессов
- 14.1. Объект должен быть автоматизирован в соответствии с общепринятыми международными нормами, а также в соответствии нормами и правилами Российской Федерации и ЛНД ОАО «НК «Роснефть».
- 14.2. Управление технологическим процессом должно осуществляться с помощью автоматизированной системы (АСУ ТП). Автоматизированная система управления должна состоять из распределенной системы управления (PCY) и системы противоаварийной защиты (ПАЗ).
- 14.3. В состав технических требований на АСУТП (информационное, математическое и программное обеспечение) включить: таблицу входных - выходных сигналов, логические схемы блокировок и управления, структурные схемы регуляторов. В составе ПД разработать раздел АСУ ТП согласно ГОСТ 34.201-89, ГОСТ 21.408-93, РД-34.698-90 «Автоматизированные системы. Требования к содержанию документа».
- 14.4. Проектные решения по автоматизации технологических процессов, метрологическому обеспечению и контролю качества и количества углеводородной продукции выполнить в соответствии с Техническими требованиями по применению оборудования PCY, ПАЗ, КИП в проектах для ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (утвержденные 27.11.2012 года).
15. Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции
- 15.1. Система учёта отгружаемых нефтепродуктов должна учитывать требования стандарта ОАО «НК «Роснефть» №П4-04 С-0094 в действующей версии.
- 15.2. Проработать варианты основного и резервного метода измерений согласно стандарта №П4-04 С-0094. Обосновать выбор варианта. Выбранный вариант согласовать с Заказчиком.
- 15.3. В составе проектной документации разработать раздел согласно Федеральному закону от 26.06.2008 г. №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и иных законодательных и нормативных документов в области метрологии и контроля качества.
- Раздел должен устанавливать требования:
- к организации измерений по проекту в целом, по объектам, по материальным потокам энергоресурсов, устанавливать требования к средствам измерений, измерительным системам, метрологической экспертизе проекта, объекту разрешительной, технической и эксплуатационной документации, требования к условиям эксплуатации, организации поверки/калибровки, техобслуживания;
  - к системе коммерческого учета массы нефтепродуктов;
  - к организации контроля качества, испытательным лабораториям, перечень продукции, веществ и материалов, подлежащих испытаниям, объему разрешительной, технической и эксплуатационной документации, требования к условиям эксплуатации, поверке средств измерений, аттестации испытательного оборудования, аккредитации лабораторий.

## 16. Технологическая связь

### 16.1. Предусмотреть проектом:

- технологическую громкоговорящую связь, радиосвязь;
- телефонную связь через АТС предприятия в помещениях с пребыванием персонала;
- радиотрансляционную сеть оповещения по сигналам ГО и ЧС, предприятия в помещениях с пребыванием персонала;
- систему технологического видеонаблюдения;
- СКУД - в соответствии с требованиями «Методических указаний Компании по оборудованию объектов Компании системами инженерно-технической укрепленности и техническими средствами охраны» ПЗ-11.1 СЦ-003 М-001
- СМИС - в соответствии с требованиями ГОСТ Р 22.1.12-2005

### 16.2. Проектные решения выполнить в соответствии с техническими условиями.

16.3. При возникновении пожара предусмотреть вывод сигналов с оборудования системы пожарной сигнализации на систему автоматического запуска оповещения о пожаре. Проект разработать в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого уровня. Пожарную сигнализацию разработать на оборудовании совместимом с ППКОП Рубеж-08. и выводом сигнала на диспетчера пожарной части №9.

## 17. Электроснабжение

17.1. Номенклатуру и технические характеристики оборудования, используемого в проектной документации, согласовать с Заказчиком.

17.2. При разработке проекта проработать варианты электроснабжения Комплекса:

- Подключение к действующим сетям ООО «РН-Комсомольский НПЗ»
- Подключение к существующим городским сетям электроснабжения (высоковольтные линии).

Обосновать выбор варианта электроснабжения Комплекса. Выбранный вариант согласовать с Заказчиком.

## 18. Теплоснабжение

18.1. При разработке проекта Комплекса проработать вариант строительства локальной котельной. Предусмотреть работу котельной от природного газа.

В случае невозможности строительства локальной котельной выполнить подключение Комплекса от городских сетей теплоснабжения.

19. Требования по энергосбережению
- 19.1. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов», согласно требований Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».
- 19.2. Предусмотреть учет энергозатрат на собственные нужды предприятия. Предусмотреть применение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) и автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ). Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов. Предусмотреть развитие системы технической диагностики.
20. Водоснабжение
- 20.1. При разработке проекта проработать варианты водоснабжения Комплекса:
- Подключение от городских сетей водоснабжения;
  - Строительство артезианских скважин
- Обосновать выбор варианта водоснабжения. Выбранный вариант согласовать с Заказчиком.
21. Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда
- 21.1 Разработать требования по режиму безопасности и гигиене труда в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения:
- Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 г. № 197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда;
  - Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ;
  - Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ;
  - «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими нормативными документами.
- 21.2. Разработать раздел «Промышленная безопасность» с учетом требований Постановления Госгортехнадзора РФ №61-А от 18.10.2002г., ПБ 03-517-2002 «Общие правила промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов».
- 21.3. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующие разрешения на применение и соответствовать требованиям действующих нормам и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации.

- |   |   |
|---|---|
| 22. Выделение очередей и пусковых комплексов  | 22.1. Не требуется.   |
| 23. Требования по ассимиляции производства  | 23.1. Максимально использовать существующие здания, сети и инженерные коммуникации.   |
| 24. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций | <p>24.1. Выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС.</p> <p>24.2. Разработать раздел «Мероприятия по ликвидации возможных аварий при строительстве (реконструкции) и эксплуатации объекта».</p> <p>24.3. В соответствии с «Положением о системах оповещения населения» (приложение к приказу МЧС России N422/90/376 от 25.07.2006 г.), предусмотреть сеть радиосвязи для оперативного информирования и оповещения персонала о чрезвычайных ситуациях и угрозе террористических актов на территории технологического объекта с периодическим пребыванием персонала.</p>   |
| 25. Требования по пожарной безопасности   | <p>25.1 Проект разработать в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого уровня.</p> <p>25.2. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности», в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>25.3. Разработать Декларацию пожарной безопасности в соответствии с действующими нормативными документами.</p> <p>25.4. Предусмотреть установку сигнализаторов до взрывных концентраций.</p> |
| 26. Требования к системам безопасности и охране объектов  | 26.1 Разработать проектные решения по охране объектов и оснащению объектов проектирования системами антитеррористической защиты в увязке с решениями по охранно-пожарной сигнализации с учетом «Методических указаний компании по оборудованию объектов компании системами инженерно-технической укреплённости и техническими средствами охраны» ПЗ-11.1 СЦ-003 М-001.  |
| 27. Объемы выполняемых работ по монтажу оборудования  | 27.1. Перечень зданий, сооружений и систем в соответствии с титульным списком объектов Комплекса, на которые распространяются строительно-монтажные работы, определить в процессе проектирования.   |

28. Исполнитель	28.1. Определяется по результатам тендера
29. Заказчик	29.1. ООО «РН-Комсомольский НПЗ» Российская Федерация 681007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115 (4217) 22-70-25 (4217) 52-53-09 knpz@koil.ru Истамгулов Александр Валерьевич
30. Субподрядные организации	30.1. Определяются Исполнителем по согласованию с Заказчиком. Объем работ, передаваемых на выполнение субподрядным организациям, не должен превышать 20 % от общего объема работ.
31. Срок выполнения работы	31.1 Обеспечить ввод объекта в эксплуатацию не позднее июня 2016 года
32. Состав демонстрационных материалов и отчетов	32.1 Исполнитель разрабатывает процедуры управления проектом, которые распространяются на планирование, составление графиков, контроль хода выполнения работ и отчетность о ходе выполнения работ, а также на отслеживание тенденций,  32.2 Система планирования должна разрабатываться на основе детальных логических схем с использованием программного обеспечения Primavera P6 для Windows или более позднего программного обеспечения, для анализа методом критического пути, основанного на оценке необходимых объемов и ресурсов (людей, машин, механизмов, оборудования, материалов, физических объемов, трудозатрат и пр.) для выполнения полного комплекса строительно-монтажных работ, с учетом сроков согласования КД, сроков поставки оборудования и сроков разработки рабочей документации.  32.3 Исполнитель готовит и оформляет ежемесячные Отчеты в виде презентации о состоянии работ и еженедельные Отчеты в виде презентации о ходе выполнения работ с тем, чтобы предоставить Заказчику информацию относительно состояния работ. В состав презентации необходимо включать график выполнения работ, разработанный в Primavera P6 для Windows.
33. Срок действия задания	33.1 В течение всего времени выполнения работ, указанных в п. 6 данного задания
34. Порядок сдачи работы	34.1 В соответствии с условиями договора. 34.2 Каждый этап работ настоящего задания должен выполняться в соответствии с Комплексным графиком, выполнения проекта (предоставляется в течении 30 дней после подписания Договора) и завершаться предоставлением технических докладов и защитой перед Заказчиком. 34.3 По окончании каждого этапа проектных работ вся проектно-

Задание на выполнение полного комплекса работ по разработке проектной и рабочей документации, поставке оборудования и материалов, строительству и пуско-наладочным работам по проекту «Комплекс отгрузочных мощностей светлых нефтепродуктов на ООО «РН-Комсомольский НПЗ»

сметная документация выдается Заказчику на русском языке в количестве 4-х экземпляров (3 экземпляра на бумажном носителе и 1 экземпляр на электронном носителе).

34.4 По окончании строительно-монтажных работ вся исполнительная документация передается Заказчику на русском языке.

35. Требования к передаче материалов в электронном виде

35.1 Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW.

35.2 На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной (и рабочей) документации, заказчика, исполнителя, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.

35.3 В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.

35.4 Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела. Текстовые файлы должны быть представлены в формате pdf\* либо MS Office, графические – AutoCad.

35.5 Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows2003/XP/Vista/7.

## Приложения:

### **Приложение №1 Требования к монтажным работам**

### **Приложение №2 Перечень исходных данных, выдаваемых Исполнителю**

### **Приложение №3 Технические условия на присоединение «Комплекса отгрузочных мощностей светлых нефтепродуктов на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» к источникам снабжения, инженерных сетям и коммуникациям**

### **Приложение №4 Технические требования на проектирование «Комплекса отгрузочных мощностей светлых нефтепродуктов на ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**



