

«УТВЕРЖДАЮ»



Генеральный директор
ООО «НПЗ «Северный Кузбасс»
А. В. Истамгулов

«___» _____ 20__ г.
(дата регистрации)

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Рабочей документации Структурированной системы мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений (СМИС) для объектов 1 - 3 пусковых комплексов на ООО «НПЗ «Северный Кузбасс»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Основание для проектирования	План капитальных вложений строительства 3-го пускового комплекса НПЗ «Северный Кузбасс»
2	Наименование и адрес Застройщика (Технического заказчика)	ООО «НПЗ «Северный Кузбасс» 652480, Россия, Кемеровская обл., г. Анжеро-Судженск, ул. К. Маркса, 7-13
3	Вид строительства	Новое
4	Стадийность проектирования	Рабочая документация;
5	Проектная организация	Определяется на основании конкурентных отборов
6	Объекты капитального строительства	3-ий пусковой комплекс НПЗ «Северный Кузбасс». «Склад светлых нефтепродуктов».
8	Сроки проектирования	В соответствии с календарным планом к Договору
9	Полное и краткое наименование системы	Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений ООО «НПЗ «Северный Кузбасс» СМИС ООО «НПЗ «Северный Кузбасс»
10	Особые требования к проектированию	Разработать рабочую документацию по разделу «Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений» на основании проектной документации «Этап строительства «3-ий пусковой комплекс НПЗ «Северный Кузбасс». Склад светлых

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>нефтепродуктов» (шифр 01/12/12-00 с изменениями №127-15 от 09.09.2015г. и №17-16 от 10.03.2016г.), прошедшей повторную экспертизу.</p> <p>Раздел должен охватывать требования к конструированию, испытаниям и поставке СМИС для объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 1-й пусковой комплекс НПЗ «Северный Кузбасс». «Склад нефти с терминалом налива нефти в автоцистерны»; • 2-й пусковой комплекс НПЗ «Северный Кузбасс». «Склад нефти с терминалом налива нефти в железнодорожные цистерны. Пункт погрузки и разгрузки нефти и нефтепродуктов»; • 3-ий пусковой комплекс НПЗ «Северный Кузбасс». «Склад светлых нефтепродуктов». <p>НПЗ «Северный Кузбасс» является особо опасным производственным объектом II класса опасности. Уровень ответственности объекта - нормальный.</p> <p>В связи с изменениями в проектной документации и повторным прохождением Главгосэкспертизы внести в раздел «СМИС» соответствующие необходимые корректировки и согласовать с Заказчиком и начальником ГУ МЧС России по Кемеровской области следующие документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Специальные технические условия на создание СМИС ООО «НПЗ «Северный Кузбасс» (при необходимости); • Перечень сообщений, передаваемых в ЦУКС ГУ МЧС России по Кемеровской области; • Структурную схему СМИС и перечень сигналов, передаваемых объектовыми системами в СМИС; • Технические условия на сопряжение СМИС ООО «НПЗ «Северный Кузбасс» с ЦУКС ГУ МЧС России по Кемеровской области; <p>В соответствии с Техническими условиями на подключение СМИС ООО «НПЗ «Северный Кузбасс» в ФКУ «ЦУКС ГУ МЧС России по Кемеровской области» разработать и согласовать с Заказчиком и начальником ГУ МЧС России по Кемеровской области следующие документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - регламент действий персонала ДДС объекта, оснащаемого СМИС; - программа и методика испытаний СМИС;
11	Выделение этапов, очередей и пусковых комплексов строительства и ввода в эксплуатацию	Строительство и ввод в эксплуатацию осуществляется в один этап
12	Исходные данные для разработки	<ul style="list-style-type: none"> - ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. Общие требования» (с изменением от 01.07.2011г.); - Федеральный закон от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (с изменениями и дополнениями); - др. нормативные документы;

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- проектная документация на СМИС ООО «НПЗ «Северный Кузбасс» (1, 2, 3 пусковые комплексы), разработанная ООО «Кузбасс-Безопасность»;</p> <p>- проектная документация на Этап строительства «3-ий пусковой комплекс НПЗ «Северный Кузбасс». Склад светлых нефтепродуктов» (шифр 01/12/12-00 с изменениями №127-15 от 09.09.2015г. и №17-16 от 10.03.2016г.), прошедшая Главгосэкспертизу;</p> <p>- Исходные данные ГУ МЧС России по Кемеровской области №3279-4-2-19 от 24.04.2016г.</p>
13	Требования к составу рабочей документации	<p>Рабочая документация раздела Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений на ООО «НПЗ «Северный Кузбасс» должна содержать (но не ограничиваться):</p> <p>Пояснительная записка:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Общие данные: <ul style="list-style-type: none"> • Основание для разработки (договор, ТЗ, ИД и т.д.) • Нормативные ссылки; 2. Характеристика объекта: <ul style="list-style-type: none"> • Краткое описание; • Характеристика объектовых систем для мониторинга; 3. Основные технические решения: <ul style="list-style-type: none"> • Общее описание системы: назначение СМИС, структура, функции; • Характеристика КТС СМИС; • Организация сопряжения СМИС с ЦУКС; • Информационное обеспечение: массив входных данных, выходные данные (сообщения), описание технологического процесса обработки данных; 4. Требования к содержанию работ, выполняемых при монтаже и наладке системы; 5. Требования к содержанию работ, выполняемых при эксплуатации системы; 6. Защита информации от несанкционированного доступа; 7. Требования к безопасности; 8. Приложения (лицензии, сертификаты и др) в том числе: <ul style="list-style-type: none"> • Регламент действий персонала ДДС объекта; • Программа и методика испытаний СМИС; <p>Графическая часть:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Чертежи основного комплекса марки АК: <ul style="list-style-type: none"> • Общие данные; • Ведомость рабочих чертежей основного комплекта; • Ведомость ссылочных и прилагаемых документов; • Схема структурная комплекса технических средств; • Схемы принципиальные (питания, подключения и т.п.) • Таблица соединений и подключений; • План расположения оборудования и проводок; • Схема (таблица) соединений внешних проводок; • Схема (таблица) подключения внешних проводок; • Чертеж установки технических средств (монтажный чертеж); • Чертеж общего вида; 2. Прилагаемые документы: <ul style="list-style-type: none"> • Спецификации оборудования, изделий и

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		материалов; • Кабельный журнал; • Ведомость потребности в материалах;
14	Требования к представлению отчетных материалов и приемке работ	Рабочую документацию выдать на бумажном носителе в 4 экз. и в 1 экз. на электронном носителе в формате pdf.

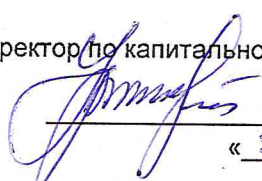
«СОГЛАСОВАНО»

И.о. директора технического

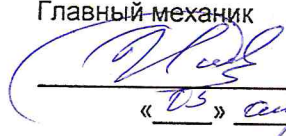
 /Г. Е. Кузнецов/
«03» 04 2017

«СОГЛАСОВАНО»

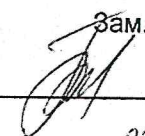
Директор по капитальному строительству

 /Э. Ю. Ульяновский/
«3» 04 2017

Главный механик

 /И. Л. Плешивцев/
«03» 04 2017

Зам. директора технического

 /А. Н. Борماشов/
«03» 04 2017

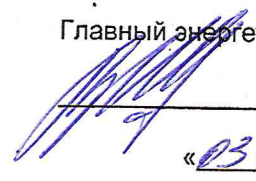
Руководитель службы охраны труда

 /В. М. Терешонок/
«03» 04 2017

Начальник отдела ИТ

 /А. С. Хохлов/
«3» 04 2017

Главный энергетик

 /В. И. Ващенко/
«03» 04 2017

Главный приборист

 /Ю. В. Молчанов/
«03» 04 2017

Начальник станции

 /С. В. Симоненко/
«03» 04 2017