УТВЕРЖДАЮ:

ООО «Грузовой терминал Нижний Вестях»

« » 20 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на составление проектно-сметной документации по объекту:

«Грузовой терминал в п. Нижний-Бестях»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пп** | **Перечень основных данных и требований** | **Основные данные и требования** |
| **1** | Основание для проектирования | Договор № |
| **2** | Заказчик: | ООО «Грузовой Терминал Нижний Бестях» ИНН 1435322799 |
| **3** | Генеральный проектировщик | ИП Максимов Тимир Владимирович |
| **4** | Местоположение проектируемого  объекта | Республика Саха (Якутия), Мегино-Кангаласский улус, п.  Нижний-Бестях |
| **5** | Вид строительства | Новое строительство |
| **6** | Стадийность проектирования | «Проектная документация» (П) |
| **7** | Состав объекта и этапы строительства Основываться на Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 N 529 Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов | Проектирование выполнить в один этап   * 1. **Состав зданий и сооружений проектируемого объекта:**      1. Здание КПП (здание арочного типа);      2. Насосная станция по перекачке нефтепродуктов (здание арочного типа): * в помещении насосной должна быть обеспечена исправная и постоянно действующая работа вентиляционных устройств; * помещения насосной должны быть оборудованы грузоподъемными устройствами для ремонта оборудования, электрооборудование которых по исполнению должно соответствовать категории и группе взрывоопасной смеси, и классу взрывоопасной зоны в соответствии с требованиями устройства электроустановок; * в насосных станциях для контроля загазованности по предельно допустимой концентрации и нижнему концентрационному пределу взрываемости должны устанавливаться средства автоматического газового анализа с сигнализацией, срабатывающей при достижении предельно допустимых величин; * в проекте предусмотреть места установки и количество датчиков или пробоотборных устройств; * в насосной станции предусмотреть исполнение полов из негорючих и стойких к воздействию нефтепродуктов материалов. В полах должны располагаться дренажные лотки. Лотки должны быть надлежащим образом закрыты, их дно и стенки должны быть непроницаемыми для воды и нефтепродуктов. Лотки должны быть соединены с канализацией через гидрозатворы и иметь постоянный уклон в ее сторону. Насосные станции должны быть оборудованы системой горячего водоснабжения с температурой воды не более 60 град. С. * предусмотреть обеспечение мониторинга за работой насосного оборудования, в том числе за уровнем вибрации; * предусмотреть пожаро-взрывобезопасную систему отопления здания насосной; |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | * предусмотреть операторскую внутри здания из расчета 4-х человек рабочей смены;   - предусмотреть газовую котельную в насосной пожаротушения (предусмотреть отдельное помещение);   * планировку здания согласовать с заказчиком.   7.1.3. Сливная эстакада на 40 ж/д цистерн, двухсторонняя, позволяющая одновременный слив до двух видов нефтепродуктов или одновременную подачу груза одного вида на причальное сооружение из 40 ж.д.ц.;   * эстакада для слива железнодорожных цистерн должна располагаться на прямом тупиковом участке железнодорожного пути и находиться между двумя параллельными тупиковыми участками железнодорожного пути (двухсторонняя); * для возможности расцепки состава при пожаре длина тупикового железнодорожного пути должна увеличиваться на 30 м, считая от крайней цистерны расчетного маршрутного состава до упорного бруса;   -должны быть оборудованы сливными устройствами как верхнего, так и нижнего слива;  -для сбора жидких продуктов при их аварийном (или случайном) разливе под эстакадами должны быть устроены поддоны с приямками или сборниками, из которых эти жидкости должны перекачиваться в соответствующие хранилища или утилизироваться(бетонные). (Предусмотреть установку емкости для аварийного слива(приема) нефтепродуктов (РГС 50,60).  7.1.4. Противопожарные мероприятия, согласно Приказа МЧС России от 26 декабря 2013 г. № 837 «Об утверждении свода правил «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности»  Противопожарный утепленный резервуар, (РВС -1000)-2ед., (в случае отсутствия основного водопровода, обеспечивающего скорость подачи воды через пожарные лафеты) не менее 20л/с;  - утепленная емкость для хранения пенообразователя из расчета объёма ж.д.ц.  7.1.5. Очистные сооружения:  -предусмотреть отвод поверхностных вод (очистной и ливневой канализации);  - предусмотреть резервуары уловленных нефтепродуктов и разделочные резервуары (уловленных нефтепродуктов) на очистных сооружениях производственной или производственно- дождевой канализации.   * + 1. Наливной причал на 1 судно с возможностью установки стендера (количество определить проектом).     2. Предусмотреть установку массомера для определения массы отгруженного нефтепродукта;     3. Сети пожаротушения с насосной станцией пожаротушения, согласно Приказа МЧС России от 26 декабря 2013 г. № 837 «Об утверждении свода правил «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности»     4. Сети электроснабжения в пожаро-взрывобезопасном исполнении (согласно ТУ предоставленных заказчиком);     5. Технологические сети:   - технологическая обвязка в соответствии с пп 7.1.2.,7.1.3. По согласованию с Заказчиком;  7.1.11. Резервуарный парк емкостью 10000м3. В группе резервуаров предусмотреть:   * 1 РВС объемом 3000 м3 для зимнего дизельного топлива ДТЗ; * 1 РВС объемом 3000 м3 для арктического дизельного топлива ДТА; |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | * 1 РВС объемом 3000 м3 для топлива судового маловязкого вид 1 ТСМ-1; * 1 РВС объемом 1000 м3 для АИ-92;   7.1.12. Площадка для налива АЦ с аварийным резервуаром (РГС- 20) на 2 ед. транспорта:   * предусмотреть возможность залива АЦ как верхним, так и нижним заливом; * предусмотреть возможность одновременной раздельной выдачи разных видов нефтепродуктов;   -предусмотреть установку 2-х автоматизированных расходомеров на участок выдачи в автотранспорт, с возможностью аварийной остановки налива;   * + 1. Автовесовая, предусмотреть помещение (здание) для оператора;     2. Предусмотреть возможность погрузки ж.д.ц. из РВС резервуарного парка;     3. Сети пожаротушения;     4. Сети электроснабжения (согласно ТУ предоставленных заказчиком);     5. Технологические сети; 7.1.18. Тепловые сети;   7.1.19. Сети газоснабжения;  7.1.20. Прочие сооружения, необходимые для функционирования объекта. |
| **8** | Состав и содержание проектной документации | 8.1. Состав разделов проектной документации, подлежащих корректировке (разработке):  - Пояснительная записка;  - Схема планировочной организации земельного участка;  - Объемно-планировочные и архитектурные решения;  - Конструктивные решения;  - Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения:  - Силовое электрооборудование и электроосвещение;  - Электроснабжение;  - Водоснабже- фундамент ленточный из труб;  - Стены МХМ (раскладку сами сделаем)  - лестницы, крыльца, междуэтажные перекрытия, обвязка, стропильная система, вентшахты все деревянныение и канализация;  Наружные сети водоснабжения и канализация;  Отопление, вентиляция и кондиционирование;  - Пожарная сигнализация;  - Автоматизация, КИП;  - Автоматическое пожаротушение;  - Система газоснабжения;  Технологические решения;  Проект организации строительства;  Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;  Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства.  8.2. Содержание и оформление проектной документации в соответствии с ГОСТ Р 21.1101 -2009 «Системы проектной документации для строительства. Основные требования к  проектной и рабочей документации» и пунктами 17-19 настоящего задания. |
| **9** | Уровень ответственности зданий и сооружений | В соответствии с требованиями п. 7, статья 4, глава 1 Федерального закона от 23 декабря 2009 г. (с изменениями на 2 июля 2013 года) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» здания и сооружения проектируемого объекта  относятся к повышенному уровню ответственности. |
| **10** | Требования к технологии и режиму работ | * + 1. Выдача нефтепродуктов на танкера из ж/д цистерн - в период навигации, через резервуарный парк.     2. Выдача нефтепродуктов в АЦ из РВС - круглогодично. |