

1.3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проекту:

– СНиП 2.11.03-93, СП 31.13330.2012, НПБ 110-2003, СП 5.13130-2009 и Федеральный закон №123-ФЗ «Технический регламент»

– СТО 34.01-27.1-001-2014, СТО 34.01-27.3-002-2014, СТО 34.01-27.3-001-2014 ПАО «Россети»;

– 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;

– Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 7 ноября 2016 г. №461);

– ПУЭ (действующее издание);

– ПТЭ (действующее издание);

– «Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию», утвержденное Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008;

– Градостроительный кодекс РФ;

– Земельный кодекс РФ;

– иные действующие законодательные и нормативно-технические документы.

2. Вид строительства и этапы разработки проекта:

2.1. Реконструкция топливного склада нефтепродуктов опасного производственного объекта «» с заменой вертикального резервуара РВС-700 № 4 на резервуар вертикальный стальной РВС-1000.

2.2. Этапы разработки проекта:

I этап: проведение необходимых инженерно-геодезических, геологических и топографических изысканий; обоснование и согласование с филиалом

принципиальных решений по реконструируемому объекту; разработка проектной документации, формирование опросных листов и заказных

спецификаций для закупки оборудования, согласование проектной документации; экспертиза проектной, сметной документации и материалов инженерных изысканий в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

II этап: Разработка и согласование с рабочей документации.

3. Основные характеристики сооружаемых и реконструируемых объектов.

3.1 Основные характеристики существующего резервуарного парка.

Наименование	Сведения
Адрес местонахождения (расположения) опасного производственного объекта	
Год ввода объекта в эксплуатацию	Наземный резервуарный парк, в его составе резервуар №4 вместимостью 700м ³ – 1981 год
Предназначение объекта	Хранение дизельного топлива для работы ДЭС
Общая площадь территории	Производственная площадка ДЭС со складом топлива занимает земельный участок площадью 35 446,2 м ²
Из каких производственных площадок (складов, цехов, производственных помещений) состоит объект	В эксплуатации находится ДЭС, склад топлива, наземный трубопровод (634,8 м). Резервуарный парк склада топлива представлен группой наземных и подземных резервуаров, соединенных трубопроводом. Подземный склад соединен с расходными баками, установленными в помещении топливоподготовки ДЭС подземным трубопроводом длиной 15 м и диаметром 100 мм.

4. В составе проекта обосновать и выполнить.

4.1 Основные проектные решения, в составе которых предоставить предварительные спецификации, технические требования и опросные листы на основное технологическое оборудование;

4.2. Основные проектные решения предоставить Заказчику для согласования;

4.3. В составе сооружений в соответствии с генеральным планом резервуарного парка топливного склада предусмотреть:

- замену резервуара РВС-700 на РВС-1000;
- оборудование нового резервуара РВС-1000 системой автоматической заслонки (хлопушей) отсечки топлива;
- устройство двухтрубной системы трубопроводов для пяти наземных резервуаров и до здания топливоподготовки с обвязкой насосов;
- демонтаж существующей однострунной системы трубопроводов;
- подключение к системе пожаротушения резервуара РВС-1000 №4 с установкой пеногенератора и сухотрубной системой (с соединительными головками и заглушками), выведенной за обвалование и автоматическая пожарная сигнализация;
- применить оборудование, запорно-регулирующую арматуру, изоляционные покрытия и соединительные детали трубопроводов, сертифицированные в установленном порядке, разрешенные к применению;
- выполнение благоустройства территории и водоотвода согласно действующим нормам;

Оборудовать системами:

- автоматической системой контроля плотности и уровня дизельного топлива в резервуарах с выводом на ПК заведующего складом и диспетчера ДЭС; система должна быть совмещенной с существующей системой;
- автоматического прекращения подачи топлива по достижению заданного уровня в резервуарах РВС-1000 (2 шт.), РВС-700 (2 шт.), РВС-2000 (1 шт.) и при разгерметизации системы;
- оборудовать резервуар и подключить к противоаварийной защите и автоматике топливного склада согласно требованиям норм и правил;
- системой пожаротушения и пожарной сигнализации; точка подключения системы пожаротушения нового РВС-1000 к существующей системе пожаротушения должна быть за обвалованием.

4.4. Проектом предусмотреть производство работ без остановки предприятия на территории опасного производственного объекта;

4.5. Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.

4.6. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующим разрешениям на применение и соответствовать требованиям действующим нормам и правилам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации. Применять новейшие материалы и технологии, обеспечивающие надежную эксплуатацию, в соответствии с нормами, ТУ, ГОСТ, перечнями сертифицированного оборудования и сертификатами соответствия для использования на опасных производственных объектах на территории РФ.

4.7. Обеспечить применение силовых и контрольных кабелей с изоляцией, не распространяющей горение, наличие установленной документации, подтверждающей соответствие требованиям Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (декларировании или сертификатов соответствия).

4.8. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий раздела ГО и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами РФ и техническими условиями управления по делам ГО и ЧС Архангельской области и требованиями ГОСТ Р 55201-2012 "Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства".

4.9. В составе проектной документации предоставить проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения строительно-монтажных работ, график поставки и схему транспортировки материалов.

4.10. Раздел «Охрана окружающей среды».

4.11. Предоставить локальные сметы на каждый объект капитальных вложений.

4.12. Сметную стоимость строительства приводить в уровнях цен: базисном по состоянию на 01.01.2000 г. и текущем, сложившемся ко времени составления смет в соответствии с МДС 81-35.2004.

4.13. Сметная документация должна быть выполнена базисно-индексным методом на основании территориальных сметных нормативов Архангельской области (ТЕР-2001, ТЕРм-2001, ТЕРп-2001, ТССЦпг, ТССЦ). При составлении сметной документации необходимо учитывать положения "Методики определения стоимости строительной продукции на территории РФ" МДС 81-35.2004.

4.14. В сметную документацию включить затраты на содержание службы Заказчика в соответствии с МДС 81-35.2004 в размере 7,04% согласно приказу филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" от 13.04.2018 №208 "Об утверждении норматива затрат на

содержание службы заказчика-застройщика" и затраты на строительный контроль (технический надзор) согласно Постановлению Правительства РФ от 21.06.2010 №468.

4.15. Получить все необходимые согласования, заключения и разрешения для выполнения работ в соответствии с действующим законодательством.

4.16. Пройти экспертизу проектной, сметной документации и материалов изысканий в соответствии с требованиями нормативно-технических документов. Обеспечить получение положительного заключения экспертизы.

4.17. Проектную документацию в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) представить Заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 1 экз. в электронном виде на CD, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, Acrobat Reader, а сметную документацию в формате MS Excel, Acrobat Reader и .xml. Все чертежи рабочей документации в последней редакции дополнительно представить в формате «.dwg» или «.dxf».

4.18. Получить все необходимые согласования, заключения и разрешения для выполнения работ в соответствии с действующим законодательством.

5. Особые условия.

5.1. Разработанная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается.

5.2. Проектная организация получает все необходимые согласования и заключения от всех заинтересованных организаций.

6. Выделение пусковых комплексов: не требуется.

7. **Сроки выполнения работ:** семь месяцев с момента подписания договора на ПИР с учетом времени согласования проектно-сметной документации и выполнением государственной экспертизы.

8. Проектная организация – выбирается на конкурсной основе.

9. Исходные данные для разработки проекта.

9.1. Перечень исходных данных, сроки подготовки и передачи их Заказчиком проектной организации определяются договором на разработку проекта и календарным графиком.