

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО «Автозаводская ТЭЦ»
И.А. Шангин
12 января 2012г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
разработка плана локализации и ликвидации аварийных ситуаций (ПЛАС)
для объекта «Нефтепричал» ООО «Автозаводская ТЭЦ».

1. Наименование предприятия.
ООО «Автозаводская ТЭЦ».

2. Полное наименование оборудования, место производства работ:
- «Нефтепричал» ООО «Автозаводская ТЭЦ», г. Нижний Новгород, пр.Ленина 88.

3. Характеристика объекта:

Комплекс сооружений нефтепричала находится в Автозаводском районе Нижнего Новгорода по ул. Монастырка 1 на левом берегу реки Ока, 12 км от устья реки. Нефтепричал является гидротехническим сооружением III класса. Категория речного порта – 2.

Общие сведения об объекте:

- длина нефтепричала - 120 м.
- конструктивно причал состоит из:
 - а) причальный бок;
 - б) причально-отбойные палы в количестве 4 шт.;
 - в) служебные мосты, соединяющие бок и палы, в количестве 4 шт.;
 - г) мост под технологические трубопроводы, соединяющий причал с берегом.
- проектная отметка дна сооружения – 60,45, отметка верха – 75,50.
- высота сооружения от проектного дна – 15,05 м.

Нефтепричал предназначен для отгрузки мазута марки М-100 из резервуаров мазутного хозяйства. В перевозках мазута задействованы составы, состоящие из теплохода-толкача и баржи.

Описание состава:

- а) теплоходы (толкачи):
 - пр.81170 - «БТП-612»
 - пр.Р-45А, Р-45Б - «Урал», «Волгарь»
 - б) баржи пр.82380 («НБ-4501-4508»)
- Грузоподъемность: 4700т.
Скорость погрузки 500-600тн/ч.

4. Основание для проведения работ являются требования:

Федеральных Законов РФ:

1. ФЗ-68 от 21.12.1994 г. «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в редакции от 19.05.2010 г.).
2. ФЗ-69 от 21.12.1994 г. «О пожарной безопасности» (в редакции от 18.12. 2006 г. с изм. от 26.04.2007 г.).
3. ФЗ-2446-1 от 15.03.1992 г. «О безопасности» (в редакции от 02.03.2007 г.).

4. ФЗ-33 от 14.03.1995 г. «Об особо охраняемых природных территориях» (в редакции от 10.05.2007 г.).

5. ФЗ-7 от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды» (в редакции от 26.06.2007 г.).

Постановлений Правительства Российской Федерации:

1. ПП-128 от 14.02.2000 г. «Об утверждении Положения о предоставлении информации о состоянии природной среды, ее загрязнении и чрезвычайных ситуациях техногенного характера, которые оказали, оказывают, могут оказать негативное воздействие на окружающую среду».

2. ПП-240 от 15.04.2002 г. «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ».

3. ПП-1594 от 30.12.1998 г. «О специально уполномоченных государственных органах РФ в области охраны окружающей среды».

4. ПП-334 от 24.03.1997 г. «О порядке сбора и обмена информацией в области защиты населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера».

5. ПП-794 от 30.12.2003 г. «О Единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций».

6. ПП-613 от 21 августа 2000 г. «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» (в редакции Постановления Правительства РФ от 15.04.2002 № 240).

7. ПП-1340 от 10.11.1996 г. «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

8. ПП-1404 от 23.11.1996 г. «Об утверждении Положения о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах».

9. ПП-632 от 28.08.1992 г. «Об утверждении порядка определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия» (в редакции от 14.06.2001 г., с изм. от 12.02.2003 г.).

10. ПП-547 от 04.09.2003 г. «О порядке подготовки населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в редакции от ПП РФ № 49 от 01.02.2005 г.).

11. ПП-989 от 28.08.1994г. «О порядке финансирования мероприятий по предупреждению и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на промышленных предприятиях, строительстве и на транспорте».

12. ПП-344 от 12.06.2003 г «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления».

13. ПП-304 от 21.05.2007 г. «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

14. ПП-1425 от 15.11.1997г. «Об информационных услугах в области гидрометеорологии и мониторинга окружающей среды».

15. ПП-622 от 23.08.2000 г. «Об утверждении положения о государственной службе наблюдения за состоянием окружающей природной среды».

16. ПП-924 от 03.08.1996 г. «О силах и средствах Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» (в редакции от 23.12.2004 г.).

Приказов:

1. Министерства Природных ресурсов Российской Федерации № 156 от 3 марта 2003 г. «Об утверждении указаний по определению нижнего уровня разлива нефти и нефтепродуктов для отнесения аварийного разлива к чрезвычайной ситуации».

2. Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий от 28.12.2004 г. № 621 «Об

утверждении правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации».

3. Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий от 28.02.2003 г. № 105 «Требования по предупреждению чрезвычайных ситуаций на потенциально опасных объектах и объектах жизнеобеспечения».

Ведомственных и отраслевых документов:

1. НПБ 01-03. Правила пожарной безопасности в Российской Федерации (утверждены приказом МЧС РФ № 313 от 18.07.2003 г.).

2. НПБ 105-03. Определение категорий помещений, зданий и наружных установок.

5. Цель проведения работ.

ПЛАС для ООО «Автозаводская ТЭЦ» разрабатываются с целью:

- определения возможных сценариев возникновения аварийных ситуаций и их развития;
- определения готовности организации к локализации и ликвидации аварийных ситуаций на опасном производственном объекте;
- планирование действий производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварийных ситуаций на соответствующих стадиях их развития;
- разработка мероприятий, направленных на повышение противодарийной защиты и снижения масштабов последствий аварий;
- выявления достаточности принятых мер по предупреждению аварийных ситуаций на объекте.

6. Содержание работ.

- ознакомление разработчиков с объектом предприятия на месте;
- ознакомление разработчиков с необходимой технической документацией, оборудованием и сооружениями на объекте, получение копий необходимых документов требующихся для разработки ПЛАС;
- разработка проекта ПЛАС;
- разработка окончательного варианта ПЛАС с учетом обоснованных замечаний и предложений заказчика;
- проведение экспертизы промышленной безопасности;
- регистрация заключения ЭПБ в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору.

7. Требование к исполнителю.

Организация, проводящая разработку ПЛАС должна:

- иметь лицензию на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности документов, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов;
- иметь положительные референции по аналогично выполненным работам;
- разработать данный документ в срок, не превышающий период в 60 дней с момента подписания договора.

8. Требование к выполнению работ.

Разработка и оформление ПЛАС должна отвечать требованиям:

- Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № ФЗ-116, с изменениями, внесенными федеральными законами от 07.08.2000 г. №122-ФЗ, от 10.01.2003г. №15-ФЗ, от 22.08.2004г. №122-ФЗ, от 09.05.2005г. №45-ФЗ, от 18.12.2006г. №232-ФЗ.
- РД-13-02-2006 «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности планов локализации и ликвидации аварийных ситуаций на взрывоопасных, пожароопасных и химически опасных

производственных объектах и требования к оформлению заключения данной экспертизы» утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.11.2006г. №1005.
- РД 09-536-03 «Методические указания о порядке разработки плана локализации и ликвидации аварийных ситуаций (ПЛИАС) на химико-технологических объектах.
- Другим действующим нормативным документам и актам РФ.

9. Этапы и сроки выполнения работ.

Первый этап.

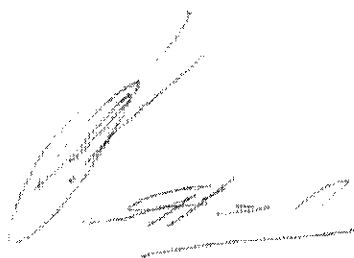
Разработчик (исполнитель) ПЛИАС обязан представить заказчику проект ПЛИАС не позднее 30-ти дней с момента подписания договора. Заказчик в течение 5 дней изучает проект ПЛИАС и представляет разработчику (исполнителю) обоснованные замечания и предложения (если таковые будут) для внесения изменений и дополнений в проект ПЛИАС.

Второй этап.

Разработчик (исполнитель) ПЛИАС обязан представить заказчику разработанный, согласованный и утвержденный ПЛИАС не позднее 30-ти дней после того, как заказчик согласовал проект ПЛИАС. ПЛИАС должен быть предоставлен Заказчику на бумажном носителе в 3-х экземплярах и на электронном носителе.

Технический директор

Начальник топливного цеха



В. В. Решетников

А. Г. Скоропашкин