



РЕШЕНИЕ № ДППГА-03(А3)-П-РУ(14)/2024 г.

На основание чл. 106, ал. 4 от *Закона за опазване на околна среда* (ЗООС) (ДВ, бр. 941/2002 г., изм. ДВ, бр. 102 от 08.12.2023 г.) и чл. 2, т. 3, буква „б“ от *Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях* (ПМС № 2/ 11.01.2016 г., обн. ДВ, бр. 5 от 19.01.2016 г.).

ПОТВЪРЖДАВАМ

пълнотата и съответствието на представения актуализиран Доклад за политика за предотвратяване на големи аварии (ДППГА) с изискванията на Глава VII, Раздел I от Закона за опазване на околната среда и чл. 11, ал. 1 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях

Оператор „ДМВ ПЕТРОЛ“ ЕООД, гр. Мартен, ЕИК 200 901 840

Адрес: гр. Мартен, п.к. 7058, общ. Русе, обл. Русе

Предприятие с нисък рисков потенциал: „Петролна база Мартен“

Адрес/ местонахождение: гр. Мартен, ПИ 47336.9.93, п.к. 7058, общ. Русе, обл. Русе,

I. Характеристики на предприятието/ съоръжението:

Петролна база Мартен с оператор „ДМВ ПЕТРОЛ“ ЕООД, гр. Мартен е складово предприятие за приемане, съхранение и експедиция (търговия) на петролни продукти. То включва резервоарен парк от 18 броя резервоари за петролни продукти с необходимите съоръжения за приемане и експедиция на горива. Складовата база е разположена в западната част на гр. Мартен, п.к. 7058, общ. Русе, обл. Русе, местност: „До селото“, УПИ с идентификатор 47336.9.93 по плана на гр. Мартен с площ 14 992 кв. м.

Основните технологични процеси включват: приемане на петролни продукти, доставки чрез автоцистерни; временно съхранение на петролни продукти по начин, гарантиращ максимална безопасност; товарене на петролни продукти чрез специализирани автоцистерни и прехвърляне на съхраняваните продукти от един резервоар в друг, когато това е необходимо или при аварийна ситуация.

На територията на петролна база – Мартен са изградени следните съоръжения:

1. Помпена станция с контролно команден пункт (ККП) – помпената станция за петролни продукти е разположена в немонолитна едноетажна сграда, в която са монтирани помпени агрегати за товарене/ разтоварване на автоцистерни. Управлението на технологичните процеси в ККП, се осъществява с помощта на компютъризирана система;
2. Автоналивно устройство – включва две площадки за товаро-разтоварни дейности за светли горива, които са оборудвани със системи за долно товарене на автоцистерни;

3. Резервоари за дизелово гориво – 5 бр. резервоари, всеки с обем 480 м³ или общо 1 723,80 тона;
4. Резервоари за дизелово гориво – 5 бр. резервоари, всеки с обем 50 м³ или общо 179,56 тона;
5. Резервоари за дизелово гориво – 4 бр. резервоари, всеки с обем 390 м³ или общо 1 120,47 тона;
6. Тръбопроводи за дизелово гориво с общ обем 4,697 м³ или 3,97 тона;
7. Резервоар за тежко котелно гориво (мазут) – 1 бр. с обем от 100 м³ или 76,50 тона;
8. Резервоар за нефтен битум – 1 бр. с обем от 100 м³ или 86,70 тона;
9. Резервоари за биодизел – 1 бр. резервоар с обем 390 м³ и 1 бр. резервоар с обем 50 м³;
10. Резервоар за отпадъчни нефтопродукти – 1 бр. резервоар с обем 50 м³ или 41,65 тона;
11. Инсталация за дехидратация на отпадни води от промивка на опаковки, бутилки и цистерни, съдържащи минерални масла и нефтопродукти, за обезводняване на мазут и петролни деривати;
12. Противопожарен резервоар с вода – стоманено рулонен резервоар с обем 480 м³;
13. Площадкови ВиК мрежи – предназначени за осигуряване на необходимото количество питейна вода и вода за противопожарни нужди;
14. Административна сграда – монолитна двуетажна сграда, в която са разположени помещения за сервиз и ремонт на товарни автомобили и административни помещения.

II. Правни и фактически основания

Планираното изменение предвижда промяна на опасните вещества използвани на площадката на „Петролна база Мартен“, както и начина на ползване на един от резервоарите (R 1-7) предназначен за съхранение на тежко котелно гориво (мазут) с проектен капацитет 100 м³, в съоръжение за съхранение на нефтен битум.

Операторът е изготвил актуализирано уведомление за класификацията по чл. 103, ал. 5 от ЗООС, във връзка с гореописаните промени. Съгласно становище на Директора на Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС) с изх. № УК-1935/11.07.2024 г., е потвърдена извършената актуализирана класификация, предприятието запазва класификацията си като **„предприятие с нисък рисков потенциал“**. Ниският рисков потенциал на предприятието се определя от максималното количество на веществото **дизелово гориво (3 027.8 тона)**, поименно изброено в т. 34 в) на част 2 на Приложение № 3 от ЗООС и с категория на опасност „P5в“ и „E2“ от част 1 на същото приложение, което надхвърля праговете количества от 2 500 тона за нисък рисков потенциал от колона 2 на част 2 от посоченото приложение.

Компетентният орган в своето становище е посочил, че предвид наличието на обстоятелства по смисъла на чл. 7, ал. 3 от *Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях*, съгласно изискванията на чл. 106, ал. 1 от ЗООС, операторът е необходимо да подаде актуализиран доклад за политиката за предотвратяване на големи аварии до Директора на РИОСВ-Русе.

III. Мотиви за потвърждаване на Доклада за политиката за предотвратяване на големи аварии:

Представеният в РИОСВ-Русе с вх. № АО-4243/12.08.2024 г. актуализиран Доклад за политиката за предотвратяване на големи аварии (ДППГА) съдържа:

1. Всички изискуеми с Наредбата документи като процедури, планове, инструкции, заповеди и съответните протоколи към тях.
2. Описани са подробно общите цели, политиката за предотвратяване на големи аварии и насоките, в които се работи за изпълнение на ПППГА, в съответствие с чл. 105, ал. 2 от *Закона за опазване на околната среда*, с оглед безопасната експлоатация на предприятието/ съоръжението.
3. Възможните сценарии на големи аварии в предприятието и описаните превантивни и контролни мерки са съобразени с риска от възникване на аварии в обекта.

4. Оценка на последствията от евентуални аварии с анализ на съществуващия риск за здравето на хората, обектите и околната среда.
5. Планирани мерки за предотвратяване и ограничаване на рисковете от аварии, начините на оповестяване и действията, които трябва да се предприемат при аварийни ситуации.
6. Разпределение на задълженията на отговорните органи и лица за изпълнение на предвидените мерки за ограничаване и ликвидиране на последиците от авария в предприятието, като са сформирани аварийни групи.
7. Наличните средства и ресурси, свързани с изпълнението на предвидените технически мерки по линия на превенцията и за готовността за извършване на спасителни и неотложни аварийно – възстановителни работи (СНАВР) при КПА и бедствия на територията на предприятието.

IV. Описание на резултатите от проверките консултации със засегнатата общественост и начина, по който те са взети предвид

Съгласно изискванията на чл. 106, ал. 3 от ЗООС актуализираният доклад /ДППГА/ е публикуван на интернет страницата на РИОСВ-Русе, като е осигурен 14 дневен достъп на заинтересованата общественост до него. На същото място е публикуван и проект за решение за потвърждаване на пълнотата и съответствието на ДППГА с *Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях*. В законно установения срок и към момента на изготвяне на същото решение не са постъпили възражения, коментари и предложения от засегнатата общественост – физически или юридически лица и техните сдружения, включително организации или групи, създадени в съответствие с националното законодателство.

V. Задължения на оператора

На основание чл. 106, ал. 5, т. 6 от ЗООС „ДМВ ПЕТРОЛ“ ЕООД е задължено да преразгледа Политиката за предотвратяване на големи аварии и Системата за управление мерките за безопасност и при необходимост да актуализира ДППГА, както следва:

1. на подходящи интервали не по-дълги от 5 години;
2. при значително увеличаване или намаляване на количествата на опасните вещества в предприятието/ съоръжението;
3. при изменение в предприятието/съоръжението или изменение на процес, или на естеството или физичната форма или количеството на опасните вещества, които биха могли да имат значителни последствия за опасностите от големи аварии или могат да доведат до класифициране на предприятието/съоръжението в предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал;
4. след възникване на голяма авария в предприятието/ съоръжението;
5. по своя инициатива или при поискване от директора на РИОСВ, при наличие на нови данни или научна информация за безопасната експлоатация на предприятието/ съоръжението и/или в резултат на контрола.

В качеството си на оператор на предприятие/ съоръжение с нисък рисков потенциал, е необходимо да предоставяте редовно на засегнатата общественост ясна и разбираема информация относно аварийното планиране на предприятието /съоръжението, съгласно изискването на чл. 116д, ал. 1 от *Закона за опазване на околната среда* (нов ДВ, бр. 62/ 14.08.2015 г., изм. ДВ, бр. 102 от 08.12.2023 г.).

При промяна на оператора на обекта, новият оператор е длъжен в 10-дневен срок от настъпване на промяната, да уведоми за това изпълнителния директор на ИАОС, съгласно изискванията на чл. 8 от *Наредба за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях*.

Това решение за потвърждение се отнася само за актуализирания Доклад за политиката за предотвратяване на големи аварии внесен в РИОСВ-Русе с писмо със Вх. № АО-4243/12.08.2024 г.

Настоящото решение не отменя задълженията на оператора по Закона за опазване на околната среда, други специализирани закони и подзаконовни нормативни актове и не може да служи, като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

Решението може да се обжалва по реда на Административнопроцесуалния кодекс пред министъра на околната среда и водите или пред съответния Административен съд в 14-дневен срок от оповестяването му и на основание на чл. 106, ал. 8 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), посл. изм. ДВ. бр. 102 от 08.12.2023 г.

С уважение,

ДАУД ИБРЯМ
Директор на РИОСВ-Русе



Дата на подписване: 25.09.2024 г.