



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com

INFORMARE CONTROL SEVESO

Subscrisa ROMPETROL RAFINARE S.A., persoana juridica romana, cu sediul social in loc. Navodari, B-dul Navodari nr. 215 Pavilion Administrativ, judetul Constanta, inmatriculata la Registrul Comertului sub nr. J13/534/1991, Cod Unic de Inregistrare RO 1860712, reprezentata legal prin Director General-Felix Tesloveanu Crudu,

Prin prezenta va comunicam, in conformitate cu prevederile legale din Ordinul MMGA nr. 1299/2005 (cap. V.6) privind informarea publica, ca :

In perioada 13-22.09.2021 s-a desfasurat controlul programat SEVESO la Rompetrol Rafinare S.A. Constanta – Punctul de Lucru Rafinaria Vega cu sediul in Ploiesti, str. Valeni, nr. 146. Inspectia a fost efectuata de catre Inspectoratul pentru Situatii de Urgenta Prahova, Garda Nationala de Mediu Comisariatul Prahova, avand urmatoarea tematica:

- Verificarea implementarii politicii de prevenire a accidentelor majore, precum si a planului de management al securitatii pentru aplicarea acestei politici, privind prevederilor Legii 59/2016-SMS-CONTROLUL OPERATIONAL SI MANAGEMENTUL SCHIMBARII.
 - o Verificarea Listei/chestionarului de control;
 - o Stadiul realizarii masurilor trasate cu ocazia controlul anterior;
 - o Informarea publicului.

In raportul de inspectie incheiat au fost prevazute urmatoarele masuri:

1. Respectarea prevederilor legale privind informarea publicului si sinteza raportului de inspectie cu informarea ISU Prahova, GNM-CJ Prahova si APM Prahova a link-urilor unde au fost postate.
2. Remedierea in cel mai scurt timp a tuturor deficientelor/neregulilor constatate pe timpul controlului, dupa un program propriu de stabilire si realizare a masurilor ce se impun, dar nu mai tarziu de data de 30.11.2021.
3. Efectuarea unei analize de risc a duratei in care instalatia functioneaza cu pompa de rezerva iar pompa activa este defecta, analiza de risc privind situatiile de urgenta/riscul in exploatare (nu economico-financiar) care trebuie sa tina cont cel putin de natura fluidului tranzitat (pompat/de lucru) temperatura si presiune acestuia si care trebuie mentionata in procedura de mentenanta si instructiunile de lucru aferente.
4. Completarea procedurii de Sistem de prioritati pentru lucrarile de mentenanta, in clar si explicit privind acordarea prioritatilor lucrarilor de mentenanta, in cazul defectarii pompelor care functioneaza in sistem cu pompa de rezerva, prioritatea 3, care impune reparatia utilajului dinamic defectat in maxim 14 zile, iar pentru pompele ce functioneaza fara pompa de rezerva, prioritatea 4, care impune reparatia utilajului dinamic defectat in maxim 72 ore, conform informarii facute de catre operator, pe baza practicilor acestuia
5. Pentru lucrarile solicitate prin programul propriu intocmit anterior, respectiv masurile 6, 8 si 21 se acorda termenele solicitate, in conditiile in care operatorul asigura faptul ca lucrarile pentru care a solicitat termene medii si lungi nu influenteaza/afecteaza siguranta functionarii instalatiilor/ dotarilor/echipamentelor, starea

Trade Registry No: J 13/534/1991
Fiscal Identification No: RO1860712

IBAN: RO22BACX0000000030500310
UniCredit Tiriac Bank - Constanta



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com

lor tehnica asigurand functionarea in parametrii de siguranta, precum si cu asigurarea conditiilor impuse si mentionate la cap. **Analiza masurilor stabilite anterior: prin RI nr. : 2115/23.07.2021, pct.2**

6. Solicitarea punctului de vedere al intocmitorului RS privind analiza de risc, scenariile si concluziile RS prin prisma activitatilor desfasurate pe amplasamentul batalurilor (daca este necesara completarea RS cu analiza de risc/scenarii si respectiv a concluziilor privind gradul de acceptabilitate al riscului avand in vedere nu numai stocarea de deseuri ci si activitatile desfasurate in vederea ecologizarii batalurilor in general si /sau in mod particular a batalurilor 16 si 17 si prin prisma efectuarii de lucrari care au legatura cu munitia neexplodata (care poate fi prezenta in bataluri

7. Exprimarea explicita in RFIT-urile instalatiilor de pe amplasamentul rafinariei Vega privind interzicerea/neadmiterea/lipsa permisiunii de functionare a instalatiilor tehnologice in conditii anormale de functionare (altele decat timp friguros-geros/calduros-canicula) sau definirea in Regulamentele de functionare ale instalatiilor a conditiilor anormale in care este permisa functionarea in continuare a instalatiei (cu precizarea analizei de risc/managementul schimbarii pe perioada limitata/masurilor suplimentare/compensatorii de siguranta) cu completarea acestora cu instructiuni/modalitati de operare in conditii anormale, acestea continand, dupa caz- specific fiecarei instalatii/proces/situatie anormala, instructiunile de modificare a fluxului/liniei tehnologice cu oprirea liniei tehnologice la care au aparrut conditii anormale in functionare, fie instructiuni de oprire anormala a instalatiei, cand operatiile/fluxul tehnologic al instalatiei este in cascada.

8. Informarea documentata a ISU Prahova si GNM-CJ Prahova, privind masurile adoptate in instalatie, pe etape, cu referire la schimbatorul de caldura 101-S2, conducta 101-CON si alte componente din otel aliat din alcatuirea instalatiei DV, ca urmare a concluziilor Analizei privind coroziunea in instalatia DV, efectuate prin UPB.

9. Transmiterea la ISU Prahova a materialelor scrise care sa ateste realizarea lucrarilor la instalatia de stingere cu tunuri cu apa si spuma din instalatia Bitum, avand in vedere ca desi instalatia era functionala la data incheierii prezentului raport de inspectie, aceasta mai avea neconformitati neremediate pana la aceasta data.

10. SC ROMPETROL RAFINARE SA- raspunde de functionarea in conditii de siguranta a obiectivului Punct de lucru Rafinare Vega, de prevenire a accidentelor majore si de limitare a efectelor acestora asupra sanatatii populatiei si mediului, pe toata durata de incadrare ca obiectiv tip SEVESO, inclusiv pe perioada de remediere a oricaror tipuri de deficiente.

Autoritatile competente vor fi informate in scris, pana la data de expirare a termenelor stabilite, cu privire la demersurile intreprinse pentru remedierea deficientelor constatate aferente fiecarei masuri.

Controlul a fost finalizat cu amenda in valoare de 10,000 RON.

Responsabil Managementul Securitatii,

Gabriela Tatu

Trade Registry No: J 13/534/1991
Fiscal Identification No: RO1860712

IBAN: RO22BACX000000030500310
UniCredit Tiriac Bank - Constanta