



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

**PROIECT AUTORIZATIA INTEGRATA DE MEDIU
NR. 9 Revizuita in data de.....*)**

Ca urmare a solicitării **S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.** – Punct de lucru **RAFINĂRIA VEGA Ploiești**, str. Valeni nr.146, jud. Prahova, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Prahova cu nr. 8671/18.08.2014, completata cu nr.11213/31.10.2014, nr.12303/04.12.2014, nr.12589/10.12.2014, nr.1122/27.01.2015, nr.1460/03.02.2015, privind obtinerea Autorizației Integrate de Mediu pentru:

- Rafinarea petrolului si gazului,
- Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termică nominală mai mare de 50 MW,
- Depozite de deșeuri cu o capacitate totală > 25 000 tone, cu exceptia depozitelor pentru deseuri inert

respectiv pentru revizuire nr.17105/21.12.2017, nr.541/11.01.2018, nr.4035/12.03.2018, nr.7504/14.05.2018, nr.1825/25.05.2018, nr.8980/12.06.2018, nr.11329/31.07.2018,....., nr.7495/23.04.2019

în urma analizării documentelor transmise, verificării și parcurgerii etapelor procedurale, in baza H.G. nr.19/2017, a H.G. nr. 1000/ 2012 privind reorganizarea si functionarea Agentiei Nationale pentru Protectia Mediului si a institutiilor din subordinea acesteia, a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 195/2005 privind protectia mediului aprobata prin Legea nr.265/2006, cu modificarile si completarile ulterioare, a Legii nr.278/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, a Ordinului Ministrului nr. 818/2003 privind procedura de emitere a Autorizatiei Integrate de Mediu, modificat si completat de Ordinul nr. 1158/2005 si Ordinul nr 3970/2012 , a Ordinului M.A.P.A.M nr. 169/2004 pentru aprobarea prin metoda confirmarii directe a Documentelor de referinta privind cele mai bune tehnici disponibile BREF, aprobate de Uniunea Europeana,

se emite:

AUTORIZATIA INTEGRATA DE MEDIU

Titular: S.C. ROMPETROL RAFINARE S. A. - Punct de lucru RAFINĂRIA VEGA Ploiești;
Amplasament: Municipiul Ploiești, str. Valeni nr.146, jud. Prahova.

***) Autorizatia integrata de mediu nr.PH -9 din data de 08.07.2015 isi inceteaza valabilitatea**

CUPRINS

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII	5
2. TEMEIUL LEGAL AL EMITERII AUTORIZAȚIEI INTEGRATE DE MEDIU	5
3. CATEGORIA DE ACTIVITATE	9
4. DOCUMENTATIA SOLICITARII	9
5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII	11
6. MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE	15
7. RESURSE: APA, ENERGIE, GAZ NATURALE	17
7.1. APA	18
7.1.1. Alimentarea cu apă	18
7.1.2. Evacuarea apelor uzate	19
7.2. ENERGIA TERMICĂ	19
7.3. ENERGIA ELECTRICĂ	20
7.4. AERUL COMPRIMAT	21
7.5. GAZE NATURALE	21
7.6. UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI	21
8. DESCRIEREA INSTALAȚIILOR ȘI FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT	22
8.1. INSTALAȚIA DISTILARE ATMOSFERICA (DA2)	22
8.2. INSTALAȚIA DISTILARE ÎN VID (DV)	22
8.3. INSTALAȚIA n - HEXAN	23
8.4. INSTALAȚIA BITUM	23
8.5. INSTALAȚIA RAFINARE	23
8.6. INSTALAȚIA DE RECTIFICARE	24
8.7. INSTALAȚIA AMESTECARE - FINISARE PRODUSE	24
8.8. RAMPE DE ÎNCĂRCARE/DESCĂRCARE CF ȘI AUTO	25
8.9. INSTALAȚIA DEZAROMATIZARE BENZINE	26
8.10. CENTRALA TERMICĂ	26
8.11. TURNURI DE RACIRE	28
8.12. INSTALATIA DE PRODUCERE APA DEMINERALIZATĂ	29
8.13. INSTALATII PENTRU PRODUCEREA AERULUI COMPRIMAT	30
8.14. DEPOZITAREA DEȘEURILOR- BATALURILE DE GUDROANE ACIDE (7-20)	30
9. INSTALATII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU	34
9.1. AER	34
9.2. APA	34
9.2.1. Instalații de preepurare si de epurare finala	34
10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL INCONJURATOR, NIVEL DE ZGOMOT	35
10.1. AER	35
10.2. APA	40
10.2.1. APA UZATA	40
10.2.2. APA FREATICA	41
10.3. SOL	42
10.4. ZGOMOT	43
11. GESTIUNEA DEȘEURILOR	43
11.1. DEȘEURI PRODUSE, STOCATE TEMPORAR, MOD DE VALORIFICARE SI/SAU ELIMINARE – in cadrul instalatiilor din Rafinarie	43
11.1.1. DEȘEURI NEPERICULOASE	45
11.1.2. DEȘEURI PERICULOASE – rezultate in urma lucrarilor de reabilitare bataluri (conform proiect intocmit de Salubris Waste Management), codificate conform prevederilor Deciziei 2014/955/UE si HG nr.856/2002	45
11.3. DEPOZITAREA DEȘEURILOR BATALURI DE GUDROANE ACIDE (7-20)	49

12. INTERVENTIA RAPIDA/PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUATIILOR DE URGENTA. SIGURANTA INSTALATIEI	50
12.1. INCADRARE	50
12.1 CARACTERIZAREA RISCURILOR	67
12.1.1 Generalitati	67
12.1.2 Inventarul substantelor si preparatelor periculoase prezente pe amplasament	68
12.1.3 Identificarea zonelor de risc din amplasament	68
12.1.4 Informatii preventive asupra efectului domino	68
12.2 INFRASTRUCTURI SI INSTALATII	68
12.2.1. Accesul si circulatia in interiorul obiectivului industrial	68
12.2.2 Supravegherea platformei industriale	68
12.2.3 Cladiri si locatii	69
12.2.4 Legarea la pamant a instalatiilor electrice	69
12.2.5 Protectia contra trasnetelor	69
12.3 MANAGEMENTUL OPERATIILOR CE DETIN/PRODUC/UTILIZEAZA SUBSTANTE SI PREPARATE PERICULOASE	69
12.3.1 Proceduri de exploatare destinate prevenirii accidentelor	69
12.3.2 Verificari periodice	69
12.3.4 Instruirea personalului	69
12.3.5 Mentenanta si lucrari de reabilitare	70
12.4. ELEMENTE IMPORTANTE DESTINATE PREVENIRII ACCIDENTELOR	70
12.4.1. Elementele importante pentru securitate	70
12.4.2. Domeniu de functionare	70
12.4.3. Echipamente importante pentru securitate	70
12.4.4. Sisteme de alarma si securizare a instalatiilor	70
12.4.5. Supravegherea si detectarea zonelor de pericol	70
12.4.7. Utilitati destinate exploatarii instalatiilor	71
12.5. Prevenirea poluarilor accidentale	71
12.5.1. Organizarea amplasamentului	71
12.5.2. Etichetarea substantelor si preparatelor periculoase	71
12.5.3. Retentii	71
12.5.4. Rezervoare	71
12.5.5. Reguli de compatibilitate in stocare	71
12.5.6. Transport, incarcare, descarcare	72
12.5.7. Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase	72
12.5.8 MASURI GENERALE PENTRU PREVENIREA POLUARILOR ACCIDENTALE	72
12.6. Mijloace de interventie in caz de accident si organizarea ajutorului	72
12.6.1. Generalitati privind mijloacele	72
12.6.2. Intretinerea mijloacelor de interventie	72
12.6.3. Protectia individuala a personalului de interventie	73
12.6.4. Resurse de apa si spuma	73
12.6.5. Reguli de securitate	73
12.6.6. Sistem de alertare interna	73
12.6.7. Informarea preventiva a populatiei care poate fi afectata de un accident major	73
13. MONITORIZAREA ACTIVITATII	74
13.1.EMISII	75
13.1.1.AER	75
13.2. APA	78
13.2.1. APA UZATA	78
13.2.2. APA FREATICA	80
13.3. SOL	80
13.4. DEȘURI	81
14.4.1. Deșeuri tehnologice	81
13.4.2. Ambalaje	81
13.5. ZGOMOT	82
13.6. MONITORIZARE MIROSURI	82
14. RAPORTARI LA AUTORITATILE PENTRU PROTECTIA MEDIULUI	82
15. OBLIGATIILE TITULARULUI ACTIVITATII	84

16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR	90
17.GLOSAR DE TERMENI	91
19.DISPOZITII FINALE	93

APM Prahova în exercitarea atribuțiilor sale sub incidența:

- HG. nr.19/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului;
- O.U.G. nr. 195/22.12.2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/ 29.06.2006, cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinului MAPM nr. 818/2003 privind aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, cu modificările ulterioare;
- Ordinului MAPAM nr. 36/2004 pentru aprobarea Ghidului Tehnic General pentru aplicarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu;
- Deciziei de punere în aplicare a comisiei din 30.10.2014 de stabilire a tipului și frecvenței informațiilor care trebuie furnizate de statele membre cu privire la tehnicile de gestionare integrată a emisiilor aplicate în rafinăriile de titei și gaz, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului;

ca urmare a cererii de revizuire adresată de S.C. Rompetrol Rafinare S.A. înregistrată la APM Prahova cu nr. **nr.17105/21.12.2017**

revizuieste Autorizația Integrată de Mediu deținută de S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. – **Punct de lucru RAFINĂRIA VEGA Ploiești**, pentru punctul de lucru din Ploiești, str. Valeni, nr.146, județul Prahova.

În urma analizării documentației de susținere a solicitării de revizuire a Autorizației Integrate de Mediu, ținând cont de punctele de vedere/autorizații exprimate/emise de autorități, de observațiile membrilor Comisiei de Analiza Tehnică, precum și de punctele de vedere ale Serviciilor Monitorizare și Laboratoare și Calitatea Factorilor de Mediu din cadrul APM Prahova și în lipsa oricărui comentariu din partea publicului, APM Prahova a luat decizia de revizuire a Autorizației Integrate de Mediu.

Raspunderea pentru corectitudinea și veridicitatea informațiilor/documentelor puse la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și a publicului revine în întregime titularului activității și întocmitorilor documentațiilor.

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII

Titularul activității: S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.- Rafinaria Vega Ploiesti;

- **Sediu: Navodari, B-dul Navodari, nr.215, județul Constanta;**
- **Punct de lucru: Ploiesti, str. Valeni, nr.146, județul Prahova;**
- **Nr. de ordine în registrul comerțului: J13/534/1991, eliberat în data de 29.10.2010;**
- **Cod unic de înregistrare: 1860712;**
- **Telefon: 0244 / 406110; 0244 / 514469;**
- **E-mail: vega.office@rompetrol.com.**

2. TEMEIUL LEGAL AL EMITERII AUTORIZAȚIEI INTEGRATE DE MEDIU

Revizuirea autorizației integrate de mediu se emite în baza:

- în baza analizării documentației de susținere a solicitării de revizuire a Autorizației Integrate de Mediu și ținând cont de punctele de vedere/autorizații exprimate/emise de autorități, de observațiile membrilor Comisiei de Analiza Tehnică, precum și de punctele de vedere ale Serviciilor Monitorizare și Laboratoare și Calitatea Factorilor de Mediu din cadrul APM Prahova;
- în lipsa oricărui comentariu din partea publicului;
- în baza OUG nr.195/2005 privind protecția mediului aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu completările și modificările ulterioare;
- în urma evaluării condițiilor de operare și a respectării cerințelor Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare;
 - *în baza Deciziei de Punere în Aplicare a Comisiei din 9 octombrie 2014 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și Consiliului privind emisiile industriale, pentru rafinarea petrolului mineral și a gazului –[notificată cu numărul C(2014)7155] -2014/738/UE;*
 - *în baza Deciziei de punere în aplicare a Comisiei din 30 mai 2016 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru sisteme comune de tratare /gestionare a apelor reziduale și a gazelor reziduale în sectorul chimic;*
- în baza O.M. nr. 818/2003 pentru aprobarea Procedurii de emiteră a autorizației integrate de mediu, cu completările și modificările ulterioare;
 - *în baza Ordinul M.A.P.A.M. nr. 169/2004 pentru aprobarea, prin metoda confirmării directe, a Documentelor de referință privind cele mai bune tehnici disponibile (BREF), aprobate de Uniunea Europeană;*
- în baza Ordinului MAPAM nr. 36/2004 pentru aprobarea Ghidului Tehnic General pentru aplicarea procedurii de emiteră a autorizației integrate de mediu;
- în baza H.G. nr. 19/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, și pentru modificarea unor acte normative;
- în baza H.G. nr. 1000/2012 privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia;

IN CONDIȚIILE ÎN CARE ORICE EMISIE REZULTATĂ ÎN URMA ACTIVITĂȚII VA FI ÎN CONFORMITATE ȘI NU VA DEPĂȘI CERINȚELE LEGISLAȚIEI DE MEDIU DIN ROMÂNIA, ARMONIZATĂ LEGISLAȚIEI UNIUNII EUROPENE ȘI PREVEDERILOR PREZENTEI AUTORIZAȚII,

CU RESPECTAREA CERINȚELOR LEGALE PREVĂZUTE DE:

- ♦ O.U.G. nr. 195/22.12.2005 (M.O. nr. 1196/30.12.2005) privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/29.06.2006 (M.O. nr. 586/06.07.2006) cu modificările și completările ulterioare;
- ♦ Legea nr.278/2013, privind emisiile industriale, cu modificarile si completarile ulterioare;
- ♦ Decizia de punere in aplicare a Comisiei din 9 octombrie 2014 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) in temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului privind emisiile industriale, pentru rafinarea petrolului mineral si a gazului notificata cu numarul C(2014)7155 – 2014/738/UE;
- ♦ Decizia de punere in aplicare UE 2017/1442 a Comisiei de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile(BAT) pentru instalatiile de ardere de dimensiuni mari, in temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului
- ♦ Ordinul comun al Ministerului Mediului, Ministerul Energiei, Ministerul Dezvoltarii Regionale, Administratiei Publice si Fondurilor Europene nr.1430/1063/2017/220/2018 din 20.11.2017
- ♦ Legea nr.104/15.06.2011 privind calitatea aerului inconjurator;
- ♦ Ordinul M.A.P.A.M. 818/17.10.2003 (M.O. 800/13.11.2005), pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, modificată la anexă prin Ordinul M.M.G.A. nr. 1158/15.11.2005 (M.O. 1091/05.12.2005), cu modificarile ulterioare;
- ♦ OUG nr.196/2005, privind Fondul pentru Mediu, modificată și aprobată prin Legea nr.105/2006;
- ♦ SR 10009– Limitele admisibile ale nivelului de zgomot;
- ♦ O.M.S. nr.119/2014 pentru aprobarea normelor de igiena si sanatate publica privind mediul de viata al populatiei, cu modificarile si completarile ulterioare;
- ♦ Legea nr.211/2011 privind regimul deșeurilor, cu modificarile si completarile ulterioare ;
- ♦ H.G. nr. 856/2002, privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase;
- ♦ Decizia CE nr.955/2014 – lista deseurilor;
- ♦ H.G. nr.349/2005, privind depozitarea deșeurilor;
- ♦ Legea nr.249/2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor si a deseurilor de ambalaje, cu modificarile si completarile ulterioare;
- ♦ Ordinul nr.794/2012 privind procedura de raportare a datelor referitoare la ambalaje si deseuri de ambalaje;
- ♦ H.G. nr.188/2002, privind aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, modificată și completată prin HG. nr. 352/2005, H.G. nr. 210/2007;
- ♦ H.G. nr. 351/2005, privind aprobarea Programului de eliminare treptată a evacuărilor, emisiilor și pierderilor de substanțe prioritare periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
- ♦ Ordin nr. 95/2005, privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurile preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista națională de deșeuri acceptate în fiecare clasă de depozit de deșeuri;
- ♦ Legea Apelor nr.107/1996, cu modificarile si completarile ulterioare;
- ♦ Legea nr.458/2002, privind calitatea apei potabile, modificata si completata
- ♦ Hotarare nr. 1.038/13.10.2010 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 351/2005 privind aprobarea Programului de eliminare treptata a evacuarilor, emisiilor si pierderilor de substante prioritare periculoase

- ◆ HG nr.140/2008, privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea Regulamentului CE nr.166/2006 privind înființarea „Registrului european al poluanților emiși și transferați”;
- ◆ Legea nr.59/2017 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase;
- ◆ Ordinul MAPPM nr.462/1993, privind protecția atmosferei;
- ◆ Ordinul MAPPM nr.756/1997, pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului;
- ◆ Ordinul MAPAM nr.1084/2003 privind aprobarea procedurilor de notificare a activităților care prezintă pericole de producere a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase și respectiv a accidentelor majore produse;
- ◆ Legea nr.360/2003, privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase, modificată și completată ulterior;
- ◆ H.G. nr.878/2005, privind accesul publicului la informația privind mediul;
- ◆ H.G. nr.235/2007, privind gestionarea uleiurilor uzate;
- ◆ H.G. nr.1132/2008, privind regimul bateriilor și acumulatorilor și al deșeurilor de baterii și acumulatori, cu modificările și completările ulterioare;
- ◆ H.G. nr. 734/2006, pentru modificarea și completarea H.G. nr. 124/2003, privind prevenirea, reducerea și controlul poluării mediului cu azbest;
- ◆ H.G. nr.170/2004, privind gestionarea anvelopelor uzate;
- ◆ Legea nr.307/2006, privind apărarea împotriva incendiilor;
- ◆ Regulamentul nr.273/2004, privind precursorii drogurilor;
- ◆ Ordonanța de Urgență nr. 68/2007 - privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului.
- ◆ *Regulament CE nr. 1907/2006 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH), de înființare a Agenției Europene pentru Produse Chimice, de modificare a Directivei 1999/45/CE și de abrogare a Regulamentului (CEE) nr. 793/93 al Consiliului și a Regulamentului CE nr. 1488/94 al Comisiei, precum și a Directivei 76/769/CEE a Consiliului și a Directivelor 91/155/CEE, 93/67/CEE, 93/105/CE și 2000/21/CE ale Comisiei, cu modificările și completările ulterioare.*
- ◆ *Regulament CE nr. 1272/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor de modificare și de abrogare a Directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și de modificare a Regulamentului CE nr. 1907/2006.*
- ◆ HG nr. 1403 / 2007 privind refacerea zonelor în care solul, subsolul și ecosistemele terestre au fost afectate
- ◆ HG nr. 1408 /2007 privind modalitățile de investigare și evaluare a poluării solului și subsolului
- ◆ HG nr.1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
- ◆ Legea nr.121/2014 privind eficiența energetică.

Autorizația Integrată de Mediu își păstrează valabilitatea pe toată perioada în care beneficiarul acesteia obține viza anuală.

În situația în care beneficiarul nu solicită și nu obține viza anuală, prezenta autorizație integrată de mediu se anulează de drept.

Viza anuală se solicită în fiecare an cu minim 60 zile înainte de ziua și luna în care a fost emisă autorizația de mediu.

Autorizația include condițiile necesare pentru a asigura că:

I. Sunt luate toate măsurile preventive adecvate împotriva poluării, în special prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile;

II. Nu va fi cauzată nicio poluare semnificativă;

III. Este evitată generarea deșeurilor, iar acolo unde deșeurile sunt produse ele sunt reutilizate, reciclate, valorificate sau în cazul în care aceste operații sunt imposibile din punct de vedere tehnic și economic, deșeurile sunt eliminate evitând sau reducând orice impact asupra mediului;

7

- IV. Sunt luate măsuri necesare pentru a preveni accidentele și a limita consecințele lor;
- V. Este minimizat impactul semnificativ de mediu produs de condițiile anormale de funcționare.
- VI. În caz de încetare a activității, vor fi luate toate măsurile necesare astfel încât să se evite orice risc de poluare și amplasamentul să fie refăcut la starea inițială.
- VII. sunt luate măsurile necesare pentru utilizarea eficientă a energiei.

Autorizația include valori limită de emisie pentru poluanții rezultați de pe amplasament, care respectă prevederile Anexei nr.1 la Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare și ia în considerare natura lor și potențialul transferării poluării dintr-un mediu în altul.

Autorizația integrată de mediu conține: cerințele de monitorizare adecvate emisiilor care rezultă de pe amplasament, metodologia specifică și frecvența de măsurare a acestora, procedura de evaluare și obligația de a furniza autorității competente datele solicitate de aceasta pentru verificarea conformării cu autorizația.

Obligațiile titularului activității:

1. Instalația IPPC va fi controlată, exploatată și întreținută, iar emisiile vor fi evacuate așa cum s-a stabilit în Autorizația Integrată de Mediu.
2. Autorizația Integrată de Mediu își pastrează valabilitatea pe toată perioada în care beneficiarul acesteia obține viza anuală .
3. În situația în care beneficiarul nu solicită și nu obține viza anuală, prezenta Autorizație Integrată de Mediu se anulează de drept.
4. Nerespectarea prevederilor autorizației se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.
5. Titularul autorizației integrate de mediu are obligația de a notifica APM Prahova dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii acesteia, precum și asupra oricăror modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii ei, înainte de realizarea modificării conform prevederilor OUG nr.195/2005, cu modificările și completările ulterioare.
6. În situația modificării actelor normative menționate în prezenta autorizație integrată de mediu aveți obligația să vă supuneți prevederilor noilor acte normative intrate în vigoare, ce modifică, completează sau abrogă actele vechi.
7. Operatorul are obligația de a exploata numai instalațiile care respectă prevederile Deciziei de Punere în Aplicare a Comisiei din 9 octombrie 2014 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și Consiliului privind emisiile industriale, pentru rafinarea petrolului mineral și a gazului.
8. Autorizația Integrată de Mediu se revizuieste în următoarele condiții: schimbări substanțiale și extinderi ale instalațiilor, precum și modificarea celor mai bune tehnici disponibile care permit o reducere semnificativă a emisiilor; rezultatele acțiunilor de inspecție și control al conformării releva aspecte noi, neprecizate de documentația depusă pentru susținerea solicitării, sau modificări ulterioare emiterii actului de reglementare; emiterea unor noi reglementări legale.
9. Autorizația este emisă în scopul respectării normelor privind prevenirea, controlul integrat al poluării, definite prin Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, inclusiv măsurile privind gestionarea deșeurilor, astfel încât să se atingă un nivel ridicat de protecție a mediului, considerat în întreg sau, în acord cu legislația în vigoare și cu obligațiile din convențiile internaționale din acest domeniu, la care România este parte.
10. Operatorul este obligat să notifice APM Prahova cu 90 de zile înaintea oricărei modificări majore ce afectează activitatea instalației IPPC.
11. Prezenta autorizație se aplică tuturor activităților desfășurate pe amplasament sub controlul operatorului, de la primirea materialelor și materiilor prime, până la expedierea produselor finite.
12. Prezenta autorizație se aplică activităților de management al deșeurilor de la punctul de generare /colectare până la punctul de valorificare sau eliminare.
13. Conform Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, Secțiunea 8, art. 21, la cererea autorității competente, operatorul prezintă toate informațiile necesare în scopul reexaminării,

Autorizație Integrată de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuită în data de.....

Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega
Amplasament: Ploiești, Str. Valeni, nr.146, jud. Prahova

condițiilor de autorizare, în special rezultatele monitorizării emisiilor și alte date care permit efectuarea unei comparații a funcționării instalației cu cele mai bune tehnici disponibile prevăzute în concluziile BAT aplicabile și cu nivelurile de emisii asociate celor mai bune tehnici disponibile.

3. CATEGORIA DE ACTIVITATE

Cod CAEN principal: 1920 – Fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului;
Obiectul autorizării, conform Anexei nr. 1 la Legea nr.278/2013, privind emisiile industriale, cu modificările ulterioare:

- ♦ 1.1. – Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termică nominală mai mare de 50 MW;
- ♦ 1.2. – Rafinarea petrolului si gazului;
- ♦ 5.4. - Depozite de deșeuri cu o capacitate totală > 25 000 tone, cu exceptia depozitelor pentru deseuri inerte;

Suprafața totală a amplasamentului: 602.681,00 m² din care:

- suprafață construită: 403.927,56 m²;
- suprafață aferentă rezervoarelor de materii prime, materiale auxiliare, produse finite ~ 100.000 m²;
- suprafață aferentă batalurilor ~ 81.800 m²;
- suprafață liberă: 57.798,96 m²;
- suprafață căi transport, rețele edilitare, alei, platforme auto, etc: 140.954,48 m²;

Instalațiile autorizate

1. *Instalație distilare atmosferică (DA2) - capacitate 440.000 tone țiței/an;*
2. *Instalație distilare în vid (DV) – capacitate 170.000 tone păcură/an;*
3. *Instalație N-hexan – capacitate 120000 t/an;*
4. *Instalație Bitum – capacitate 66.000 t bitum/an;*
5. *Instalație de rafinare – capacitate 80400 t/an produse petroliere distilate;*
6. *Instalație de rectificare – capacitate 111600 t/an;*
7. *Instalație amestecare finisare produse – capacitate 330000 t/an prod. petroliere;*
8. *Instalație dezaromatizare benzine – capacitate 21.500 t/an;*
9. *Centrala termică: 3 cazane CR 30 – capacitate totală 74,25 MW;*
10. *Cazan IPROM –capacitate totala 17,45 MW (scos temporar din functiune);*
11. *Instalație producere aer comprimat;*
12. *Instalatie de prelucrare uleiuri uzate si emulsii(in conservare);*
13. *Instalatie fixa de prelucrare gudroane acide (in conservare);*
14. *Instalatia ecologica (in conservare);*
15. *Instalatia Termo-hidro(instalatia Demi puturi turnuri);*
16. *Rampe CF si Auto de incarcare/descarcare produse*
17. *Bataluri de gudroane acide*

4. DOCUMENTATIA SOLICITARII

- Formular de solicitare actualizat pentru revizuirea autorizatiei de mediu integrata intocmita , întocmit de SC Rompetrol Rafinare SA – Punct de lucru Rafinăria Vega Ploiești;
- Raport de amplasament întocmit de S.C. ECOSAFE CONSULTING S.R.L. Ploiesti ;
- Certificat de inregistrare seria B nr.2149084 din 29.10.2010, emis de Oficiul Registrului Comertului Constanta ;
- Certificat constatator nr.75000/17.10.2014, Oficiul Registrului Comertului Constanta ;
- Raport de securitate revizuit pentru SC Rompetrol Rafinare SA – Punct de lucru Rafinăria Vega Ploiești, întocmit de S.C. OCON ECORISC S.R.L.;
- Notificarea activitatii S.C. Rompetrol S.A. – Punct de lucru Rafinaria Vega Ploiesti, in care sunt implicate substante periculoase ;

- Studiu de dispersie a poluantilor emisi specifici activitatilor de rafinare a petrolului din cadrul SC Rompetrol Rafinare SA-Rafinaria Vega si studiul de dispersie a poluantilor emisi specifici activitatilor de rafinare apartinand arealului municipiului Ploiesti, efectuate de SC Westagen SRL;
- Contract de prestări servicii nr. 1/30.04.2012 pentru colectare/ridicare/transport deșeuri menajere si industriale nepericuloase, încheiat între S.C. Iridex Group Import Export Bucuresti Filiala Costinesti S.R.L. și S.C. Rompetrol Rafinare S.A., si anexe la acest contract;
- Abonament de utilizare/exploatare a resurselor de apa, nr.116/2011, incheiat cu Administratia Nationala Apele Romane-Administratia Bazinala de apa Buzau Ialomita si act aditional la acest contract;
- Autorizație de Gospodărire a Apelor nr.2/05.01.2015, eliberată de Administratia Nationala Apele Romane-Administratia Bazinala de apa Buzau Ialomita, S.G.A. Prahova, valabilă până la data de 31.12.2015;
- Aviz nr.288/29.09.2014, privind documentatia Refacerea digurilor de contur, latura de est a batalurilor nr.16, 19 si 20 din cadrul Rafinarii VEGA, Ploiesti, judetul Prahova, emis de Administratia Bazinala de apa Buzau Ialomita, Comisia teritoriala de avizare a documentatiilor de evaluare a starii de siguranta in exploatare a barajelor ;
- Acord nr.288/10.10.2014 privind documentatia Refacerea digurilor de contur, latura de est a batalurilor nr.16, 19 si 20 din cadrul Rafinarii VEGA, Ploiesti, judetul Prahova, emis de Administratia Bazinala de apa Buzau Ialomita, Comisia teritoriala de avizare a documentatiilor de evaluare a starii de siguranta in exploatare a barajelor;
- Acord de mediu nr.1/18.02.2015, pentru proiectul : *Reabilitarea si amenajarea zonei de teren din incinta s.c. rompetrol rafinare s.a. rafinaria vega ploiesti, pe care sunt amplasate batalurile continand gudroane si reziduuri petroliere*, cu amplasamentul in Ploiesti, str. Valeni, nr.146;
- Contract de Prestari Servicii privind epurarea mecano-chimico-biologica a apelor uzate industriale, nr. 2/01.04.2014, incheiat cu S.C. GENTOIL S.R.L.;
- Contract de furnizare a energiei electrice nr.RR 2/23.04.2014, incheiat cu S.C. AXPO Energy Romania S.A. si anexe la acest contract;
- Contract de vanzare cumparare a gazelor naturale, nr.4/22.03.2011, incheiat cu S.C. OMV PETRO Gas S.R.L. si acte aditionale la acest contract;
- Declaratia locatiilor pentru operatiuni cu substante clasificate din categoria 3, inregistrata la Agentia Nationala Antidrog sub numarul 2861/IV/1521459 din 28.10.2008;
- Declaratia locatiilor pentru operatiuni cu substante clasificate din categoria 2, inregistrata la Agentia Nationala Antidrog sub numarul 593/II/1749913 din 09.01.2008;
- Certificat DIN EN ISO 14001:2009;
- Certificat BS OHSAS 18001:2007;
- Certificat 9001:2008.

Documentatia depusa in vederea revizuirii AIM:

- Raport de amplasament insotit de anexe
- Raport privind situatia de referinta
- Comparatia conditiilor de functionare actuale cu noile concluzii BAT pentru rafinarea petrolului si gazului conform Deciziei de punere in aplicare a comisiei 2014738/UE de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile BAT in temeiul Directivei 2010/75/UE privind emisiile industriale
- Studiu de dispersie a poluantilor emisi specifici activitatilor de rafinare a petrolului din cadrul SC Rompetrol Rafinare SA – Rafinaria Vega
- Raport privind influenta batalelor Rompetrol Rafinare S.A.-Punct de lucru Rafinaria Vega asupra factorilor de mediu
- Studiu de evaluare a emisiilor de compusi organici volatili si adipersiei acestora in atmosfera,

pentru emisiile provenite din sursele fugitive/difuze asociate activitatilor de rafinare a petrolului desfasurate in cadrul SC Rompetrol Rafinare SA-Rafinaria Vega

- Memoriu de prezentare pentru reabilitarea/remedierea/inchiderea Batalurilor L16 si Batal L18 de gudroane acide apartinand S.C. Rompetrol Rafinare S.A., elaborat de Salubris Waste Management S.R.L.
- Studiu de scenarii de diminuare a activitatilor.....

5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII

Activitatea se va desfășura în următoarele condiții:

5.1 Conștientizare și instruire

5.1.1. Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să se asigure de faptul că publicul interesat poate obține informații privind performanțele de mediu ale SC Rompetrol Rafinare SA.

5.1.2. Titularul/operatorul activității are obligația să stabilească și să implementeze proceduri pentru instruire adecvate privind protecția mediului, pentru toți angajații a căror activitate pot avea efect semnificativ asupra mediului, asigurând păstrarea documentelor privind instruirile efectuate.

5.1.3. Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să transmită câte o copie a prezentei Autorizații tuturor angajaților ale căror sarcini sunt legate de oricare din condițiile prevazute in aceasta.

5.1.4. Personalul trebuie să cunoască și să respecte normele SU și de sănătatea și securitatea muncii în vigoare.

5.1.5. Periodic, instrucțiunile de lucru se vor prelucra personalului care deserveste instalațiile.

5.1.6. Se vor prelucra instrucțiunile de lucru, atât pentru operare, cât și pentru procesele depornire/oprire și pentru lucrările de reparație/revizie a instalațiilor.

5.1.7. În zonele de risc se va amplasa un panou care semnalează acest pericol. Pe panourile semnalizate se va scrie și numărul de telefon al serviciilor ce trebuie informate conform Planului de urgenta interna.

5.1.8. Fiecare instalație va fi prevăzută cu un plan de evacuare și salvare în caz de urgență.

5.2. Responsabilități

Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să asigure în fiecare moment siguranța instalațiilor și a exploatării tuturor instalațiilor printr-o întreținere planificată, de prevenire. Pentru aceasta se vor elabora programe de inspecție și revizie, a căror desfășurare se va prezenta in registre specifice.

a) Instalația va fi exploatata, controlata si intretinuta, asa cum s-a stabilit in prezenta Autorizatie Integrate de Mediu. Toate programele depuse in solicitare si care vor fi duse la indeplinire conform conditiilor prezentei Autorizatii, sunt parte integranta a acesteia;

b) Un exemplar din prezenta autorizatie trebuie sa ramana, in orice moment, accesibil personalului desemnat cu atributii in domeniul protectiei mediului;

c) Activitatea se va desfasura cu personal calificat pentru fiecare loc de munca, special instruit si familiarizat cu conditiile impuse in prezenta autorizatie;

d) Toate echipamentele si instalatiile utilizate in desfasurarea activitatii, a caror avarie sau functionare necorespunzatoare ar putea conduce la un impact negativ asupra mediului, vor fi intretinute in conditii optime de lucru;

e) Operatorul va asigura un program de intretinere a echipamentelor si instalatiilor si documente de evidenta a operatiunilor de intretinere efectuate;

Operatorul activitatii trebuie sa se asigure ca o persoana responsabila cu protectia mediului va fi in orice moment disponibila pe amplasament. In conformitate cu prevederile O.U.G nr. 195/2005 aprobata prin Legea nr. 265/2006, modificata si completata ulterior, conducerea S.C. Rompetrol Rafinare S.A., prin *persoana desemnata cu atributii in domeniul protectiei mediului, va asista persoanele imputernicite cu activitati de verificare, inspectie si control, punandu – le la dispozitie evidenta masuratorilor proprii si toate celelalte documente relevante si le va facilita controlul*₁₁

Autorizatie Integrata de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuita in data de.....

Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega

Amplasament: Ploiesti, Str. Valeni, nr.146, jud. Prahova

activitatii, precum si prelevarea de probe. Va asigura de asemenea, accesul persoanelor imputernicite la instalatiile tehnologice generatoare de impact asupra mediului, la echipamentele si instalatiile de depoluare, precum si in spatiile sau in zonele aferente acestora;

f) In cazul producerii unui prejudiciu, titularul activitatii suporta costul pentru repararea prejudiciului si inlatura urmarile produse de acesta, restabilind conditiile anterioare producerii prejudiciului, potrivit principiului „*poluatorul plateste*”;

g) Poluantii care trebuie inclusi in raportul catre autoritatea competenta pentru protectia mediului vor fi cei mentionati in H.G. nr. 140/2008 – privind stabilirea unor masuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European si al Consiliului nr. 166/2006 – privind infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati si modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE si 96/61/CE;

h) Operatorul activitatii va lua toate masurile care sa asigure ca nici o poluare importanta nu va fi cauzata;

i) Operatorul activitatii va lua toate masurile de prevenire eficiente a poluarii, in special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile :

- operatorul activitatii trebuie sa se asigure ca toate operatiunile de pe amplasament vor fi realizate in asa maniera incat emisiile sa nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativa a mediului din afara limitelor amplasamentului;
- operatorul activitatii va mentine un Sistem de management de mediu, prin care se va urmări modul de actiune pentru realizarea conditiilor din autorizatie. Sistemul de Management de mediu va evalua toate operatiunile si va revizui toate optiunile accesibile pentru utilizarea tehnologiei mai curate, productiei mai curate si reducerii si minimizarii deseurilor si va include o planificare a obiectivelor si sarcinilor de mediu.

j) Titularul autorizatiei trebuie sa depuna la A.P.M. Prahova anual un Raport Anual de Mediu pentru intregul an calendaristic. Acest raport va fi insotit de comentarii asupra cauzelor depasirilor constatate, precum si asupra actiunilor corective aplicate sau programate;

k) In caz de scurgeri masive de poluanti in cantitati necontrolate, se va opri faza sau instalatia respectiva si se va actiona conform procedurilor stabilite in *Planul de prevenire si combatere a poluarii accidentale la folosintele de apa*. Totalitatea procedurilor este pusa la dispozitia autoritatii de mediu in orice circumstanta;

l) Intregul personal trebuie sa aiba o instruire prealabila initiala asupra problemelor de mediu si siguranta, adaptate specificului activitatii;

m) Orice modificare pe care operatorul intentioneaza sa o faca in instalatii sau in apropierea acestora, in modul lor de functionare, de natura a antrena o schimbare semnificativa a elementelor precizate initial in documentatia ce sta la baza solicitarii autorizatiei integrate de mediu, va fi adusa la cunostinta autoritatii competente pentru protectia mediului, impreuna cu toate elementele ei descriptive, inainte de efectuarea acesteia;

n) La schimbarea modului de exploatare a instalatiei, prevazuta de operator, operatorul de activitate este obligat sa ceara eliberarea acordului si/sau autorizatiei integrate de mediu;

o) Monitorizarile prevazute in prezenta autorizatie se vor realiza in perioadele de functionare normala a instalatiilor verificate. Cheltuielile aferente acestor monitorizari sunt suportate de titularul activitatii.

p) Titularul activitatii se va asigura ca publicul interesat va obtine informatii privind performantele de mediu ale societatii.

5.3. Actiuni de control

5.3.1 Titularul/operatorul activitatii are obligatia sa respecte conditiile impuse prin prezenta autorizatie si va initia investigatii si actiuni de remediere in cazul unor neconformitati cu prevederile acesteia.

5.3.2 Titularul/operatorul activitatii va lua toate masurile prin care sa asigure ca nu va fi produsa nici o poluare asupra mediului.

5.3.3 Titularul/operatorul activitatii va lua toate masurile de prevenire eficiente a poluarii, in special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile.

5.3.4. Titularul/operatorul activității trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate într-o asemenea manieră încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a mediului din afara limitelor amplasamentului.

5.3.5. Operatorul va stabili și menține proceduri de identificare și păstrare a înregistrărilor privitoare la mediu cuprinzând:

- responsabilități;
- evidențele de întreținere;
- registre de monitorizare cu rezultatele analizelor;
- rezultatele auditurilor;
- evidența privind sesizările și incidentele;
- evidențe privind instruirile.

5.3.6. Operatorul trebuie să stabilească și să mențină un Sistem de Management de Mediu, care trebuie să îndeplinească cerințele prezentei autorizații. Sistemul de management va evalua toate operațiunile și toate opțiunile accesibile pentru utilizarea unei tehnologii mai curate, evitarea producerii și/sau minimizarea cantităților de deșeuri.

5.4. Raportări

5.4.1 Un raport privind monitorizarea, îndeplinirea sarcinilor stabilite prin prezenta Autorizație Integrată de Mediu, precum și modificările intervenite, trebuie pregătit și depus la A.P.M. Prahova ca parte a Raportului Anual de Mediu (R.A.M.), care va fi transmis și în format electronic.

5.4.2. Titularul/operatorul de activitate trebuie să înregistreze și să păstreze înregistrări pentru toate punctele de prelevare a probelor, analizele, măsurătorile, examinările și toate cerințele înscrise în prezenta autorizație.

5.4.3 Registrul va fi pus la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și/sau autorității de control pentru verificări.

5.4.4 Rapoartele vor fi păstrate pe amplasament conform legislației specifice în vigoare și vor fi puse la dispoziția persoanelor cu drept de control.

5.4.5 Persoana împuternicită cu atribuții în domeniul protecției mediului va transmite APM Prahova raportările solicitate la datele stabilite, conform cerințelor prezentei autorizații.

5.5 Notificarea autorităților

5.5.1 Titularul/operatorul activității are obligația notificării autorității competente pentru protecția mediului în termen de 24 ore din momentul producerii :

- oricărei emisii apărute accidental ori ca urmare a unui accident major ;
 - oricărei funcționări defectuoase a echipamentelor de control sau a echipamentelor de monitorizare, care poate duce la pierderea controlului oricărui sistem de reducere a poluării de pe amplasament ;
- Notificările vor cuprinde: data și ora accidentului, detalii privind natura oricărei emisii și a oricărui risc creat de accident și măsurile luate pentru minimizarea emisiilor și evitarea repetării incidentului.

5.5.2 Titularul/operatorul activității trebuie să înregistreze orice accident. Această înregistrare trebuie să includă detalii privind natura, extinderea și impactul accidentului, precum și circumstanțele care au dat naștere acestuia. Înregistrarea trebuie să includă toate măsurile corective luate pentru protejarea mediului și evitarea repetării în timp. După notificarea accidentului, titularul trebuie să depună la sediul APM Prahova raportul privind incidentul. Un raport succint asupra incidentelor consemnate trebuie depus la APM Prahova, ca parte integrantă a RAM.

5.5.3 În cazul unor situații de urgență, definite conform O.U.G. nr. 21/2004 aprobată prin Legea 15/2005 cu modificările și completările ulterioare, va fi anunțat Inspectoratul Județean pentru Situații de Urgență, care asigură coordonarea unitară și permanentă a activității de prevenire și gestionare a situațiilor de urgență.

5.5.4 Alte notificări transmise autorităților competente pentru protecția mediului, în termen de 14 zile de la producere:

- încetarea permanentă a activității oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;

- încetarea provizorie a activității oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;
- reluarea exploatării după oprire a oricărei părți sau a întregii instalații autorizate.
- orice modificare planificată în exploatarea instalației.
- orice modificare a actelor emise de autoritățile competente care au stat la baza emiterii autorizației integrate de mediu.

5.5.5 Conform prevederilor art. 10 din O.U.G. nr. 195/2005, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006 cu toate modificările și completările ulterioare, solicitarea și obținerea avizului de mediu pentru stabilirea obligațiilor de mediu sunt obligatorii în cazul în care titularii de activitate cu posibil impact semnificativ asupra mediului urmează să deruleze sau să fie supuși unei proceduri de: vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune sau în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, faliment, încetarea activității, conform legii. În termen de 60 zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia din procedurile menționate, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul.

Alte măsuri :

- Titularul activității are implementat Sistemul de Management al Mediului, certificat conform standardului SR EN ISO 14001;
- Instalația va fi exploatată, controlată și întreținută, așa cum s-a stabilit în prezenta Autorizație Integrată. Toate programele depuse în solicitare și care vor fi duse la îndeplinire conform condițiilor prezentei Autorizații, sunt parte integrantă a acesteia;
- Un exemplar din prezenta autorizație trebuie să rămână accesibil, în orice moment, personalului desemnat cu atribuții în domeniul protecției mediului;
- Toate echipamentele și instalațiile utilizate în desfășurarea activității, a căror avarie sau funcționare necorespunzătoare ar putea conduce la un impact negativ asupra mediului, vor fi întreținute în condiții optime de lucru;
- Operatorul va înregistra și investiga orice reclamație sau sesizare pe care o primește referitoare la mediu. Înregistrarea va cuprinde: date referitoare la reclamație/sesizare, investigarea făcută și orice acțiune întreprinsă;
- Titularul activității trebuie să se asigure că o persoană responsabilă cu protecția mediului va fi în orice moment disponibilă pe amplasament;
- în cazul producerii unui prejudiciu, titularul activității va suporta costul pentru repararea prejudiciului și va înlătura urmările produse de acesta, restabilind condițiile anterioare producerii prejudiciului, potrivit principiului “poluatorul plătește”;
- Titularul activității trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru a asigura faptul că sunt efectuate acțiuni corective în cazul în care cerințele impuse de prezenta Autorizație Integrată nu sunt îndeplinite;
- Titularul autorizației trebuie să stabilească și să mențină un program pentru a asigura faptul că reprezentanții publicului pot obține în orice moment informații privind performanțele de mediu al titularului;
- Poluanții care trebuie incluși în raportul către autoritatea competentă pentru protecția mediului vor fi cei menționați în Ghidul National al Emisiilor de Poluanți, aprobat prin HG. nr.140/2008-privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului C.E nr.166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emisi și transferați ;
- Titularul activității va lua toate măsurile care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată;
- Titularul activității va lua toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile;
- titularul activității trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate în așa manieră încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a mediului din afara limitelor amplasamentului

- Titularul activității va menține un Sistem de Management al Autorizației, prin care se va urmări modul de acțiune pentru îndeplinirea condițiilor din autorizație. Sistemul de management al autorizației va evalua toate operațiunile și va revizui toate opțiunile accesibile pentru utilizarea tehnologiei mai curate, producției mai curate, minimizarea deșeurilor și va include o planificare a obiectivelor și a sarcinilor de mediu;

- Titularul autorizatiei trebuie sa depuna la APM Prahova anual un **Raport Anual de Mediu** pentru intregul an calendaristic. Acest raport va fi insotit de comentarii asupra cauzelor depasirilor constatate ale valorilor limita de emisie stabilite pentru fiecare indicator, cat si asupra actiunilor corective aplicate sau programate ;

- Orice accident sau incident susceptibil, prin consecintele lui directe sau evolutia lui previzibila, sa aduca daune mediului, va fi declarat autoritatii competente pentru protectia mediului in cel mai scurt timp, precizand efectele previzibile asupra persoanelor si asupra mediului. Operatorul va stabili masurile care sa previna repetarea accidentului sau incidentului, tinand seama de analiza cauzelor si circumstantelor accidentului si le confirma printr-un document transmis in mai putin de 2 luni catre autoritatea cometenta pentru protectia mediului.

6. MATERII PRIME și MATERIALE AUXILIARE

6.1. PRINCIPALELE MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE

Nr. Crt.	Produs	Nr. CAS	Depozitare	Fraze Risc
1	Titei	8002-05-09	rezervor	F+; R12 T; R45 Xn; R65 R66 R67 Xn; R48/21/22 R52/53
2	Fractia C5-C6	109-66-0 78-78-4 110-54-3	rezervor	R12-51/53-65-66-67 F ⁺ - extrem de inflamabil N- Periculos pentru mediu Xn - Nociv
3	Rafinat	109-66-0 78-78-4 110-54-3	rezervor	R12-51/53-65-66-67 F ⁺ - extrem de inflamabil N- Periculos pentru mediu Xn - Nociv
4	JET A1	808-20-6 64742-81-0	rezervor	R10-65 F- Inflamabil Xn- Nociv
5	Slurry	68476-34-6	rezervor	R10-40-36/37 F-inflamabil Xn- Cancerigen cat 3
6	Pacura	64741-61-3	rezervor	R10-45 F - Inflamabil T- Carcerigen cat 2
7	N.metilanilina	100-61-3	rezervor	R10-18-27/28 F- inflamabil

15

				T ⁺ - foarte toxic
8	HiTEC 3062 Fuel Additive (Methylcyclopentadienyl manganese tricarbonyl)	12108-13-3 64742-94-5 95-63-6 91-20-3 108-67-8	rezervor	R25-37-40-65-66-67-50/53 T-Toxic N- Periculos pentru mediu
9	IONOL CP (6 bis(1,1-dimetiletil)-4 metil fenol)	128-37-0	Magazia 1	- nu este clasificat ca periculos conform HG 1408/2008
10	Keromet* MD	94-91-7	Magazia aditivi	R22-36/38-43 Xn - Nociv
11	NITROCET 50	27247-96-7	Magazia aditivi	R20/21-44-53 Xn- nociv N- periculos pentru mediu
12	ULTRAZOL	64742-94-5 104-76-7 61791-44-4 91-20-3 25551-13-7 EC415-880-5 95-63-6	Magazia aditivi	R36/38-40-43-51/53 Xn- nociv N- Periculos pentru mediu
13	OLI 5500	Cf FTS nu are componente periculoase	Magazia aditivi	-
14	OFI 7620	64742-94-5 25551-13-7 91-20-3 08-67-8	Magazia aditivi	R40-66-67-51/53 N-Periculos pentru mediu
15	Cerium (III) 2-ethylhexanoate -12% Ce con	24593-34-8 64742-47-8	Magazia aditivi	R36/37/38-63
16	Keropur DP2019	64742-94-5 91-20-3 94-91-7 128-39-2 732-26-3 96-76-4	Magazia aditivi	R 40-43-65-66-67-51/53 Xn- Nociv N- Periculos pentru mediu
17	OFI 5600	64742-94-5 91-20-3	Magazia aditivi	R38-40-38-67-51/53 Xn- Nociv N- Periculos pentru mediu
18	Hidrogen	01333- 74-0	rezervor	R12 F+- Extrem de inflamabil
19	Azot	7727-37-9	rezervor	-

20	DODIFLOW	8008-20-6	rezervor	Nociv Xn: R65
21	Acid sulfuric	7664-93-9/ 231-639-5	rezervor	R35 Coroziv
22	Hidroxid de sodiu	1310-73-2	rezervor	R35 Corosiv
23	N metilpirolidonă	872-50-4	rezervor	T; R61-36/37/38 C ≥ 10 %
24	Alcool izopropilic	67-63-0	Magazia aditivi	R11-36-67 F-Foarte inflamabil Xi- Iritant
25	Petromen (Etanolamina)	141-43-5 78-96-6 108-01-0	Instalatia DV	R20/21/22-34 Nociv Corosiv

6.2. CONDIȚII DE PRELUARE, TRANSPORT, MANIPULARE, DEPOZITARE

Toate materiile prime și materialele auxiliare utilizate vor fi receptionate, manipulate și depozitate conform normelor specifice fiecărui material, fișelor tehnice de securitate, în condiții de siguranță pentru personal și pentru mediu.

Depozitele și magaziiile se vor menține amenajate și întreținute corespunzător și se va asigura securitatea acestora.

Echipamentele de descărcare, transport și manipulare, ale materiilor prime și materialelor, vor funcționa în condiții corespunzătoare.

6.3. SELECȚIA MATERIILOR PRIME

Operatorul va ține evidența lunară a consumurilor de materii prime și materiale utilizate.

Operatorul va introduce în procesul de fabricație și în activitățile auxiliare, materiile prime și materialele cele mai puțin periculoase pentru mediu.

7. RESURSE: APA, ENERGIE, GAZ NATURALE

În cadrul RAFINĂRIEI VEGA Ploiești se desfășoară activități de producere și/sau distribuție a utilităților.

Aceste utilități sunt:

- combustibili: gaz metan din magistrala națională și/sau păcură cu un conținut de sulf de maxim 1 %;
- abur: se produce în centrala termică;
- apă rece: este distribuită din două puțuri de alimentare amplasate în interiorul platformei;
- apă recirculată: apa caldă care rezultă din procesele tehnologice, este răcită în două turnuri de răcire și retrimisă în instalațiile tehnologice;

- apă demineralizată: se produce într-o instalație de demineralizare echipată cu filtre cu schimbători de ioni;
- aer comprimat: se produce în rafinărie cu ajutorul compresoarelor;
- energia electrică: se preia din rețeaua națională și se transforma
- azot și hidrogenul: sunt preluate de la producători (Linde Gas) în butelii rezervoare specializate.

7.1. APA

7.1.1. Alimentarea cu apă

Alimentarea cu apă se face în baza Autorizației de Gospodărire a Apelor nr. 1/03.01.2018 eliberată de AN Apele Române S.A.– SGA Prahova, valabilă până la data de 03.01.2021.

7.1.1.1. Alimentarea cu apă potabilă în vederea potabilizării

Necesarul de apă potabilă se realizează din sursă proprie din 6 puțuri de adâncime (P₂, P₃, P₅, P₆, P₇, P₈) care sunt amplasate în incinta platformei societății și care asigură necesarul de apă potabilă și tehnologică. În prezent forajul P₂ și forajul P₆ sunt în funcțiune, iar forajele P₃, P₅, P₇ și P₈ se afla în rezervă.

Volumele și debitele de apă potabilă autorizate sunt:

- zilnic maxim 300,00 m³, 3,47 l/s - anual 109,500 mii m³/an;
- zilnic mediu 250,00 m³, 2,89 l/s - anual 91,250 mii m³/an;
- zilnic minim 200,00 m³, 2,31 l/s - anual 73,00 mii m³/an;

din care la terți:

- zilnic mediu 80 m³, 0,926 l/s - anual 29,200 mii m³/an;

Instalații de tratare: sistem de clorinare cu clorură de var la P₂, P₃, P₅, P₇, P₈ și hipoclorit în sistem automat la P₆.

Instalații aducțiune și înmagazinare a apei: apa extrasă din puturi intră în conducta magistrală cu diametrul de 8" ce formează în incinta rafinării un circuit închis, tip inel, de unde este dirijată prin conducte cu D 50 și D200 mm, către instalațiile tehnologice și terți cu înmagazinare în două rezervoare supraterane cu V= 500mc.

Rețeaua de distribuție a apei potabile: lungimea totală a rețelei = 7,8 km;

7.1.1.2. Alimentarea cu apă tehnologică

Necesarul de apă tehnologică se realizează din forajele P₂ și P₆, existând alte două foraje (P₁ și P₄) în rezervă.

Volumele și debitele de apă industrială autorizate sunt:

- zilnic maxim 4700 m³, 54,40 l/s - anual 1715,500 mii m³/an;
- zilnic mediu 2500 m³, 28,94 l/s - anual 912,500 mii m³/an;
- zilnic minim 2100 m³, 24,30 l/s - anual 766,500 mii m³/an.

Instalații de tratare: instalație de demineralizare (Q= 80 mc/h, fiecare linie), formată din 3(2+1) linii identice, cu funcționare alternativă.

Instalația de demineralizare se compune din:

- un rezervor de apă brută având capacitatea de 250 mc;
- patru filtre cationice cu masa de schimb puternic acida care funcționează inserate câte două;
- un rezervor interfazic de 250 mc pentru depozitarea apei decarbonatate;
- trei filtre anionice slab bazice;
- trei filtre anionice puternic bazice;
- două filtre cu pat mixt, care în prezent sunt scoase din funcțiune;
- un filtru cationic nou montat umplut cu amestec de masa cationică slab acida și puternic acida;
- un filtru anionic nou montat umplut cu amestec de masa anionică slab bazică și puternic bazică;
- un rezervor de 250 mc pentru depozitarea apei demineralizate.

Instalația de demineralizare este alcătuită din 3 (2+1) linii tehnologice identice, care funcționează alternativ, se realizează un debit de 80 mc/h pentru fiecare linie. Filtrele funcționează în serie. Cele₁₈

trei linii functioneaza cu intermitenta, in timp ce una functioneaza, celelalte sunt regenerare si raman in rezerva. Apele cu caracter acid sau bazic, rezultate in urma regenerarii filtrelor ionice se colecteaza intr-un bazin de neutralizare unde se barboteaza cu aer. Daca pH-ul ramane constant timp de 15 min, in intervalul de pH=6,5÷7, 5 apa se evacueaza in reseaua de canalizare. In cazul cand dupa barbotarea aerului pH-ul este incontinuare acid, se adauga soda, din vasul de consum situat pe bazinul de neutralizare.

Instalații de aducțiune și înmagazinare a apei : 2 bazine de 1500 mc, respectiv 1000 mc, aferente turnurilor de răcire.

Rețeaua de distribuție a apei industriale: lungimea totala a rețelei de distribuție este de 4,3 km.

7.1.1.3. Apa pentru stingerea incendiilor

Volum intangibil: 2 rezervoare supraterane cu V1=5000 mc și V2=2500 mc și o rețea de 135 hidranți.

7.1.1.4. Modul de folosire a apei

Necesarul total aprobat de apă este:

- zilnic maxim 21799,63 m³/zi;
- zilnic mediu 11667,89 m³/zi
- zilnic minim 9793,03 m³/zi;

Cerința totală de apă:

- zilnic maxim 5000,00 m³/zi;
- zilnic mediu 2750,00³ m³/zi;
- zilnic minim 2300,00 m³/zi;

Gradul de recirculare internă a apei: 68% pentru apa industrială, debit recirculare = 240 l/s.

7.1.2. Evacuarea apelor uzate

Lungimea totala a rețelei de canalizare este de 10 km.

Apele uzate (menajere, tehnologice si pluviale) provenite de pe platforma Rafinării Vega, sunt preluate de sistemul unitar de canalizare, preepurate local si apoi dirijate in statia de epurare Corlatesti apartinand S.C. Gentoil S.R.L.. La reseaua principala de canalizare sunt racordate o parte din instalatiile de prelucrare titei si cele auxiliare rafinării, intregul sistem fiind impartit in functie de specificul produselor finite obtinute.

Evacuarea apelor in exces, drenate la nivelul batalurilor sunt colectate intr-un camin amplasat in vecinatatea batalurilor si pompate in reseaua de canalizare si dirijate la separatorul final.

- **Apele uzate menajere** rezultate de la grupurile sanitare de pe platforma sunt deversate in canalizare si dirijate in separatorul principal de produse petroliere.

- **Apele pluviale** sunt evacuate in segmente de canalizare care deverseaza in reseaua de canalizare, urmand acelasi traseu ca apele industriale si menajere.

- **Apele uzate dupa epurarea fizico-mecanica in separatoare**, sunt evacuate printr-un canal circular cu diametrul 1,1 m, spre Statia de epurare Corlatesti. Debiturile de apa uzata evacuate sunt masurate cu un debitmetru cu ultrasunete amplasat in caminul de evacuare al separatorului principal de produse petroliere.

- **Apele uzate evacuate din colonie si de la bazinul de inot** : sunt colectate separat intr-o retea de canalizare, epurate si deversate in paraul Dambu.

7.2. ENERGIA TERMICĂ

Energia termică necesară funcționării instalațiilor din Rafinăria VEGA se produce la Centrala termică. Agentul termic produs (abur) este necesar funcționării instalațiilor tehnologice și pentru prepararea apei calde pentru termoficare.

Părțile componente ale centralei termice sunt:

- trei cazane CR – 30 de 30 t/h, 15 bar, 24,75 MW fiecare, cu coș comun;
- un cazan IPROM de 20 t/h, 15 bar, 17,45 MW-scus **temporar** din functiune;

19

- instalația de alimentare cu apă a cazanelor;
- instalația de preparare apă fierbinte cu boiler;
- instalația de alimentare cu combustibil.

În focarele cazanelor se ard combustibili gazoși (gaz metan) la CR 3 sau combustibili lichizi (păcură având un conținut de sulf de maxim 1 %)/gaz metan la CR 2, CR 1.

Instalație	Combustibil	Putere termică (MW)	Debit abur (t/h)	Presiune nominală (bar)	Temp. abur (°C)	Coș evacuare
3 cazane CR 30	Gaz natural/păcură	24,75 fiecare	30	15	250±30°C	CF1
1 cazan IPROM	Gaz natural/păcură	17,45	20	35	400 ± 12°C	CF2

Instalație	U.M.	Consum specific
Consum combustibil		
Distilare atmosferică (DA)/gaz natural	MWh/t materie primă	0,089 x 10 ⁻³
Distilare în vid (DV) /gaz natural	MWh/t materie primă	0,137 x 10 ⁻³
Instalație Bitum/gaz natural	MWh/t produs	0,091 x 10 ⁻³
Cazane abur/gaz natural	MWh/t produs	0,306 x 10 ⁻³
Consum abur		
Distilare atmosferică (DA)	MWh/t materie primă	74,79 x 10 ⁻³
Distilare în vid (DV)	MWh/t materie primă	244,71 x 10 ⁻³
Instalație Bitum	MWh/t produs	510,594 x 10 ⁻³
Instalație amestecare – finisare produse	MWh/t materie primă	74,79 x 10 ⁻³
Instalație n - Hexan	MWh/t materie primă	280,485 x 10 ⁻³
Instalație rectificare	MWh/t materie primă	734,139 x 10 ⁻³
Instalație dezaromatizare	MWh/t materie primă	32,52 x 10 ⁻³
Instalație rafinare	MWh/t materie primă	96,747 x 10 ⁻³
Rampa CF - Auto	MWh/t materie primă	73,17 x 10 ⁻³

7.3. ENERGIA ELECTRICĂ

Energia electrică necesară platformei este asigurată din sistemul energetic național prin Stația trafo 110/20kV.

Alimentarea este asigurată de doi fideri subterani de 20 kV. Distribuția generală în rafinărie se realizează din punctul de alimentare 20kV spre punctele:

- postul de transformare PT 1 - Pompe incediu + Compresoare; format din 2 transformatori 20/6,3 kV; 1600 KVA și sistemul aferent de distribuție de medie tensiune (6,3 kV);
- postul de transformare PT 2 - Centrala termică; format din 2 transformatori 20/0,4 kV; 1600 KVA și sistemele de distribuție aferente;
- postul de transformare PT 3 - n. Hexan; format din 2 transformatori 20/0,4 kV; 1600KVA și sistemele de distribuție aferente;
- postul de transformare PT 4 - catalizatori (secția și-a încetat activitatea după anul 1999); format din trei transformatori 20/0,4 kV; a 1600 KVA și sistemul aferent de distribuție de joasă tensiune;
- postul de transformare PT 5 – St. Veche; format din 2 transformatori 20/0,5 kV; 1000 KVA și sistemele de distribuție aferente;

- postul de transformare PT 6 – St. Veche; format din 2 transformatoare 20/0,4 kV; 1600 KVA și sistemele de distribuție aferente;

În platformă mai este: 1 transformator 500/220 V, 75 kVA. Din totalul transformatoarelor sunt în funcțiune șase, opt fiind în rezervă.

În uleiul transformatoarelor **nu sunt prezenți bifenili policlorurați**.

7.4. AERUL COMPRIMAT

Aerul comprimat necesar funcționării instalațiilor din Rafinăria VEGA se realizează în două stații de comprimare: **stația nouă** și **stația veche**.

În cele două stații de comprimare sunt montate următoarele compresoare:

- Compresor INGERSOLL RAND nr.1 (K1) → Q - 700 Nmc/h, construite conform proiectului uzinei INGERSOLL RAND și funcționează din anul 1922;
- Compresor INGERSOLL Rand nr.2 (K2) → Q - 350 Nmc/h, construite conform proiectului uzinei INGERSOLL RAND și funcționează din anul 1922;
- Compresor INGERSOLL RAND SSR ML 90 (K10) → Q - 1000 Nmc/h, construite conform proiectului uzinei INGERSOLL RAND și funcționează din anul 2006;
- Compresor Reșița 2 V 30/7 → Q - 1800 Nmc/h, construit de CM Reșița și pus în funcțiune în anul 1976;
- Compresor ECFU 10 → Q - 600 Nmc/h, este construit la întreprinderea Timpuri noi București și a fost pus în funcțiune în anul 1992; Scos din funcțiune
- Compresor AGK → Q - 2400 Nmc/h, este de construcție rusă și a fost pus în funcțiune în anul 1954;
- Două compresoare Reșița 1415/7 → Q - 900 Nmc/h, construite la uzinele Reșița;
- Două compresoare FU 184 → Q - 2500 Nmc/h, executate la Faur București și date în funcțiune în 1981, scos temporar din funcțiune.

7.5. GAZE NATURALE

Gazele naturale sunt preluate din magistrala națională prin intermediul unei stații de distribuție gaze de la Țânțăreni, sunt trecute prin stația de reglare amplasată în interiorul rafinăriei, în zona fostei Instalații Catalizatori, unde se reglează presiunea și distribuția către consumatori. Se pot furniza între 50000 – 250000 Nm³/h.

7.6. UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI

7.6.1. Creșterea eficienței energetice determină scăderea emisiile de CO₂, principala cauză a efectului de seră și a schimbărilor climatice globale;

7.6.2. Cele mai bune tehnici disponibile (BAT) vor fi respectate în utilizarea energiei electrice;

7.6.3. Reducerea energiei folosite și creșterea eficienței energetice: Titularul autorizației trebuie să identifice și să aplice toate oportunitățile pentru minimizarea consumului energetic;

7.6.4. Anual se va întocmi un plan de utilizare eficientă a energiei. Titularul a pus în aplicare un sistem de management al mediului (denumit în continuare SMM). În condițiile menținerii SMM, conform legislației aplicabile în vigoare, titularul este exceptat să efectueze – o dată la 4 ani – un audit energetic pe întregul contur de consum energetic.

Anual se realizează Raportul în urma efectuării auditului de supraveghere/recertificare ISO 14001. Aceste documente vor fi cuprinse în Sistemul de Management al Autorizației.

8.DESCRIEREA INSTALATIILOR ȘI FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT

8.1. INSTALAȚIA DISTILARE ATMOSFERICA (DA2)

Capacitatea de prelucrare a Instalației DA2 este de **440.000 t/an țiței**.

În Instalația DA₂ se distilă la presiune atmosferică țiței parafinos, semiparafinos și uleios cu un conținut de maxim 0,5 % sulf.

Randamentele de obținere a produselor și caracteristicile de calitate a acestora depind de natura țițeiului și de modul de operare al Instalației DA2.

Produse obținute, deoarece au caracteristici care nu le permit întrebuițarea ca atare, constituie materii prime pentru alte instalații, cum ar fi:

- Instalația Rectificare: benzină;
- Instalația de Rafinare produse albe: white spirit, petrol I, II, motorine;
- Instalația DV: păcură.

8.1.1. Procesul tehnologic

Instalația DA2 este o instalație de distilare primară a țițeiului la presiunea atmosferică care realizează separarea țițeiului, după încălzire și vaporizare, într-o serie de fracții: *benzină, white spirit, petrol I, petrol II, motorină și păcură*.

***Nota: Instalatia DA 2 este scoasa din functiune**

8.1.2. Utilajele

Utilajele, după rolul pe care îl au în procesul tehnologic, se grupează în:

- utilaje pentru separare și fracționare: coloana zero, coloana de fracționare (sau coloana I) și coloana stripare;
- utilaje pentru aport de căldură: cuptorul tubular;
- utilaje pentru depozitare materii prime și produse finite: rezervoare, vase tampon, decantoare țiței, separatoare benzină;
- utilaje pentru efectuarea schimbului de căldură: schimbătoare de căldură, condensatoare, răcitoare;
- utilaje pentru vehicularea materiei prime și a produselor petroliere obținute: pompe cu abur, pompe centrifuge, pompe dozatoare, etc.;
- sisteme tehnice care asigură controlul și reglarea procesului tehnologic: aparatură de măsură și control, instalații electrice și de iluminat, etc.;
- utilaje pentru manipulat greutăți: scripeti, trolii, etc.;
- utilaje folosite în activitatea PSI: *tunuri de hidrant, sisteme de înăbușire cu abur, etc.*

8.2. INSTALAȚIA DISTILARE ÎN VID (DV)

Capacitatea de prelucrare a instalației DV este de **170000 t /an păcură**.

Distilarea în vid reprezintă o continuare a prelucrării țițeiului începută cu distilarea atmosferică.

8.2.1. Procesul tehnologic:

Distilarea fracțiunilor cu punct de fierbere peste 350 ° C se realizează la presiune scăzută pentru coborârea temperaturii de fierbere a hidrocarburilor grele și a se evita astfel descompunerea lor termică.

Instalația DV utilizează ca materie primă pacura rezultată ca reziduu, în urma distilării atmosferice a țițeiului. Prin distilarea amestecului rezidual-pacura, se obțin diferite fracțiuni de produse distilate de vid, prin separare pe baza temperaturilor de fierbere la presiuni scăzute, pentru

a micșora temperatura de fierbere a fracțiilor supuse distilării și pentru a se evita descompunerea termică a acestora (cracarea).

În scopul reducerii presiunii parțiale a vaporilor de ulei, se injectează abur în zona de vaporizare și în zona de stripare. Pentru reducerea consumului de combustibil gazos, precum și creșterea eficienței de fracționare s-a înlocuit coloana de distilare în vid cu o coloană cu talere tip Sulzer.

8.2.2. Utilajele:

Utilajele tehnologice utilizate în Instalația DV sunt asemănătoare cu cele din Instalația DA, diferența constând în dimensiuni.

Utilajele specifice instalației DV sunt: coloana de fracționare în vid, schimbătoare de căldură (condensatoare, racitoare cu apă), cuptorul tubular și sistemul pentru obținerea vidului.

8.3. INSTALAȚIA *n* - HEXAN

Capacitate de prelucrare este de **120000 tone/an** rafinat chimizare tip IV provenit din procesul de reformare a benzinelor și fracția $C_5 - C_6$, provenită din procesul de fracționare țuței, cât și în regim de obținere a semifabricatelor- *benzine de extracție*, când se pot prelucra 200 tone/zi benzină de distilare atmosferică și benzină naphtha.

Procesul de fabricație constă în separarea rafinatului de chimizare tip IV, benzinei de distilare atmosferică sau a fracției $C_5 - C_6$, pe baza diferenței temperaturii de fierbere, în fracții cu limite de distilare caracteristice fiecărui produs.

În Instalația *n* - Hexan se obțin următoarele produse:

- *n* - Hexan, solvent pentru polimerizare în instalațiile de fabricare a polietilenei de joasă presiune;
- *Semifabricate* - benzine de extracție (tip 30/60, 65/80, 75/115, 80/115, 70/95, 70/100, etc.);
- *Benzină ușoară și grea*;
- *White spirit*.

8.4. INSTALAȚIA BITUM

Capacitatea de producție este de **66.000 t/an bitum**.

În Instalația Bitum se obțin: bitumuri rutiere, bitumuri speciale și bitumuri modificate. În Rafinăria VEGA producerea bitumurilor se realizează prin tehnologia de suflare cu aer a materiei prime în blaze sau vase de oxidare → *bitumuri oxidate*.

8.4.1. Procesul tehnologic de obținere a bitumului

Procesul tehnologic constă în principiu din suflarea cu aer a materiei prime la temperaturi cuprinse între 220 – 260°C, în vase de oxidare și blaze. Aerul de suflare are rolul de reactant și agent de amestecare.

Ca produse de reacție se produc bitumuri și gaze. Gazele rezultate în urma procesului de oxidare sunt spalate cu apă rece în coloanele C1 și C2..

Procesul tehnologic de obținere a bitumului cuprinde în principal următoarele faze:

1. pregătirea materiei prime;
2. obținerea propriu-zisă a bitumurilor;
3. ambalarea, depozitarea și expedierea bitumului.

8.5. INSTALAȚIA RAFINARE

Capacitatea de prelucrare a instalației este de **80400 t/an produse petroliere distilate (slury, pacura, distilat de vid bulk, petrol semifabricat, white spirite semifabricat, petrol reactor jet A1 și slops rezultate din instalațiile rafinării sau de la alți furnizori)**.

23

In instalatie se prelucreaza materii prime si semifabricate in vederea obtinerii produselor finite.

Produsele obtinute sunt: white spirite, white spirite rafinat, combustibil tip P, color extra 1, CLU tip III, RCE III, pacura comerciala.

Procesul tehnologic consta in operatii de amestecare, omogenizare, decantare si aditivare in vederea obtinerii de produse finite cu caracteristici fizico-chimice.

Rafinarea produselor albe in cadrul instalatiei Rafinare se realizeaza cu bentonita pentru indepartarea urmelor de apa si a impuritatilor mecanice.

Agitarea se realizează cu aer comprimat tehnologic, preluat din rețea și introdus în instalație după ce este trecut printr-un filtru pentru reținerea impurităților mecanice și a urmelor de apă care pot fi antrenate.

Aditivarea se realizează în scopul îmbunătățirii unor caracteristici ale produselor petroliere și se realizeaza prin dozarea sub agitare a cantității necesare de aditiv, calculată în funcție de valoarea caracteristicilor tipului de materie primă și produs finit ce urmează a se obține din aceasta. Operația se efectuează mecanizat utilizând pompele centrifuge ce vehiculeaza soluția de aditivare din vasul de depozitare în agitatorul aflat in exploatare curenta. In mod curent se utilizeaza urmatorii aditivi:

- aditiv corector al temperaturii de congelare, se dozeaza in rate de 50-200 sau 500 ppm;
- aditiv corector al TLF, se dozeaza in cantitati de 50-500 ppm;

Decantarea prin care se separa produsele de amestec si reactie, conduce la colectarea separata a componentilor pentru produsele petroliere finite si a produselor reziduale. Componentii pentru proesele petroliere finite sunt pompati in rezervoarele din cadrul instalatiilor Rafinare Petrol, AFPE sau Rampa Auto in vederea depozitarii sau comercializarii.

Apele reziduale rezultate pot fi impurificate cu produs petrolier, acestea se depoziteaza in separatorul (bazinul de retentie) propriu instalatiei in vederea separarii si recuperarii produsului petrolier, dupa care prin cadere libera sau cu ajutorul unei pompe sunt dirijate spre separatorul final al rafinarii.

8.6. INSTALAȚIA DE RECTIFICARE

Instalația de rectificare a fost proiectată să prelucreze **111600 tone/an**, rafinat chimizare tip IV, fracție C5-C6, petrol reactor JET A1, benzina naphata, în scopul obținerii diferitelor sortimente de semifabricate-benzine de extracție, hexan nesolventat, SE 30/60, benzină ușoară, benzina grea, white spirit și petrol.

Rectificarea este o separare pe baza diferenței temperaturilor de fierbere a componentilor sau a unor grupuri de componente care fierb într-un anumit interval de temperaturi, dintr-un amestec lichid omogen. Gazele necondensabile rezultate din proces sunt dirijate la sistemul de facla.

Elementele principale ale unei instalatii de rectificare sunt: coloanele de fractionare, schimbatoarele de caldura(condensatoare, racitoare). Capacitatea instalatiei variaza in functie de coloanele utilizate in procesul tehnologic. Instalatia de rectificare poate functiona in doua variante, fiind constituita din doua linii de fabricatie in care se pot obtine o gama diversificata de benzine de extractie.

Varianta I: materia prima este incalzita in schimbatoarele de caldura si introdusa in prima coloana de fractionare pentru corijarea initialului, conform tipului de benzina de extractie ce se doreste a fi obtinut. Pentru corijarea finalului, fractia de benzina este introdusa intr-o a doua coloana, unde se separa la varf tipul de benzina de extractie dorit iar la baza coloanei se separa benzina grea.

Varianta II: Pentru o mai buna valorificare a materiei prime, coloanele pot functiona in serie.

8.7. INSTALAȚIA AMESTECARE - FINISARE PRODUSE

Instalația Amestecare Finisare Produse deservește practic toate instalațiile: *DA2, DV, n - Hexan, Rectificare, Rafinare, Bitum, Rampa CF și Auto*, vehiculând produse petroliere sub formă de semifabricate și produse finite, **330.000 t/an**.

24

Astfel capacitatea instalației este legată practic de cantitatea de produse care se pot stoca în rezervoarele aflate în dotare și de capacitatea de transport a pompelor.

Capacitate pe sortimente de produse este suficient de flexibilă, astfel încât să poată fi adaptată ușor la cererea și oferta produselor petroliere de pe piață.

Astfel, capacitatea instalației AFP pe produse este următoarea :

- benzina light = 13000 to (cu mențiunea ca rezervoarele 130-A6 si 130-A11 sunt scoase din funcțiune);

- fracție C5-C6 = 1600 to;
- white spirit rafinat = 560 to;
- White spirit=2000 to;
- Combustibil=4000 to;
- Jet A1=2000 to;
- Slurry=6130 to;
- Calor economic 3=800 to;
- CLU tip 3=150 to;
- Slops=2870 to;
- Pacura=6800 to.

Capacitatea totală de depozitare produse petroliere este 39910 to neluând în calcul capacitatea de depozitare pentru ape reziduale. Dacă se ține cont de faptul că în timpul procesului tehnologic se fac pomări în exterior prin conductă sau Rampa auto și Rampa CF se poate spune că această capacitate se dublează.

AFP este o subunitate organizatorică care are rolul de aprovizionare, amestecare, finisare, pompare și livrare produse petroliere.

Aprovizionarea cu produse petroliere se face prin cazane CF, iar pomparea fie prin conducte, fie prin intermediul Rampei auto sau CF.

Pentru a obține produse care să corespundă standardelor, este necesar să se facă amestecarea componentelor. Această amestecare se face ținând cont de proprietățile pe care le au componentele și de calitățile pe care trebuie să le aibă produsul finit.

8.8. RAMPE DE ÎNCĂRCARE/DESCĂRCARE CF ȘI AUTO

Pentru alimentarea cu materii prime necesare desfășurării proceselor tehnologice precum și a livrărilor materiilor intermediare și finite sunt prevăzute rampe CF și auto.

Rampa CF de incarcare

Rampa de CF este destinată încărcării vagoanelor CF cu produse petroliere finite și descărcării de materii prime. Transportul produselor petroliere din instalațiile tehnologice către Rampa de încărcare se face prin conducte cu ajutorul pompelor.

Capacitatea de încărcare a cazanelor CF cu produse petroliere finite este de:

- 200 t/h – produse albe → benzine , white spirit, petrol.
- 50 t/h – produse negre→ păcură, combustibili.

Rampa de încărcare CF este prevăzută cu:

- două poduri basculă care pot cântări până la 100 t;
- trei fronturi de încărcare cu câte 2 guri fiecare pentru: n - hexan, produse albe (benzine, white spirit, petrol) și produse negre (păcură, combustibili);
- sistem telescopic folosit pentru încărcarea vagoanelor cisternă cu produs petrolier;
- două cabestane pentru ușurarea manevrării vagoanelor.

De asemenea, Rampa este dotată cu:

- clești pentru legarea la pământ;
- saboți de șină din lemn din alamă și scule antiex.

Rampa CF pentru pacura

Rampa este destinată descărcării navetelor/cazanelor cu pacura achiziționată din țară sau import.

Este formată din două linii de cale ferată cu câte 8 guri de descărcare. Pe fiecare linie pot intra câte 8 cazane pe 4 și/sau 2 osii.

Rampa Auto de încărcare

În Rampa Auto se efectuează:

- încărcarea autocisternelor cu produse petroliere;
- Capacitatea de încărcare a cisternelor auto este de :
- 30 - 40 t/h pentru produsele petroliere depozitate;
 - 50 - 70 t/h pentru produsele încărcate direct din instalații.
- Rezervoarele cilindrice orizontale sunt montate pe suporturi de beton.

8.9. INSTALAȚIA DEZAROMATIZARE BENZINE

Capacitatea instalației este 21 500 tone/an.

Obiectivul este dezaromatizarea sortimentelor de semifabricate de benzină de extracție și a hexanului nesolventat. În vederea obținerii solvenților ecologici și a hexanului.

Procesele tehnologice de dezaromatizare benzine care au la bază extracția lichid – lichid se bazează pe diferențele de solubilitate ale hidrocarburilor aromatice și a celor nearomatice în solvenți polari.

Ca produs secundar se obține benzina ușoară sau benzina grea cu un conținut extract aromatic de cca 30 % g hidrocarburi aromatice.

Instalația de dezaromatizare benzine are în componența sa următoarele echipamente tehnice: coloana de extracție benzine; un amestecător decantor pentru reextracție benzine, o coloana de rectificarea solvent, cu anexe condensator, racitor, decantor, racitoare benzina solvent, 2 vase tampon pentru solvent-cosolvent, 3 vase tampon pentru benzină, un vas tampon concentrat aromate, un vas tampon condens, un vas pentru soluție NaOH, parc de rezervoare intermediare, rampa auto descarcant solvent, camera AMC și tablou electric, birouri, vestiare, camera compressor aer, rețele termice și tehnologice și de alimentare cu utilități.

8.10. CENTRALA TERMICĂ

În cadrul centralei termice din cadrul Rafinării VEGA, se produce agent termic, abur care este necesar funcționării instalațiilor tehnologice și pentru prepararea apei calde pentru termoficare.

Cazanele de abur reprezintă instalații complexe care realizează transformarea energiei chimice a combustibilului în căldură ce transformă apa demineralizată de alimentare a cazanelor în abur și/sau apă caldă.

Transformarea energiei combustibilului în căldură se face prin procesul de ardere-reprezentat de proces de reacție chimică dintre gazul metan sau pacura și oxigenul din aerul atmosferic, ce se desfășoară în instalația de ardere a cazanului. În urma acestui proces se formează gaze de ardere la temperatura ridicată, care asigură încălzirea și transformarea în abur a apei demineralizată cu care sunt alimentate cazanele de abur.

Gazele de ardere cedează căldura fluidului de lucru – apa demineralizată -și sunt evacuate prin cosul de fum în atmosferă.

În focarele cazanelor se pot arde combustibili gazoși: gaz metan sau combustibili lichizi: păcură având un conținut de sulf de maxim 1 %.

8.10.1. Componentele centralei termice

Părțile componente ale centralei termice sunt:

- trei cazane CR – 30 de 30 t/h, 15 bar, 24,75 MW fiecare (total 74,25 MW) – combustibil gaz natural/combustibil lichid pacura;
- un cazan IPROM de 20 t/h, 15 bar; 17,45 MW scos **temporar** din funcțiune;
- instalația de alimentare cu apă a cazanelor;
- instalația de preparare apă fierbinte cu boiler;
- instalația de alimentare cu combustibil.

Aburul produs de cazane este livrat instalațiilor tehnologice la parametrii:

- presiunea 10 - 15 bar;
- temperatura 220⁰C – 280⁰C, funcție de cazanele care funcționează.

8.10.2. Caracteristici cazane

În prezent în cadrul centralei termice sunt în funcțiune trei cazane CR 30 și un cazan IPROM scos **temporar** din funcțiune, care au următoarele caracteristici:

I. Trei cazane CR – 30 (CR 1, CR 2, CR 3)

Caracteristici cazan:

- acvatubular cu suprapresiune în camera focarului;
- debitul de abur – 30 t/h;
- putere termică – 24,75 MW
- presiunea nominala – 15 bar;
- temperatura aburului – 250⁰C ± 30⁰C;

Cazanul CR – 30 este un cazan de radiație cu circulație naturală care folosește drept combustibil gaz natural. Este de tip acvatubular cu 3 drumuri orizontale de gaze, schimbul de căldură făcându-se cu suprapresiune pe partea gazelor de ardere. Cazanele CR 1 și CR 2 funcționează cu combustibil multiplu (gaz metan și pacura), iar cazanul CR 3 funcționează pe gaz metan.

Din cele 3 cazane, cazanul CR30-3 (modernizat prin înlocuirea arzătoarelor inițiale cu arzătoare low NOx și controlul computerizat al funcționării) poate funcționa doar cu combustibil gaz natural, iar cazanele CR 30-1 și CR30-2 pot funcționa alternativ fie cu combustibil pacura, fie gaz natural. De asemenea se poate asigura funcționarea simultană a cazanului CR30-3 pe gaz natural cu unul din celelalte 2 cazane CR30-1 respectiv CR30-2 cu combustibil gazos, sau alternativ, cazanul CR30-3 pe gaz natural iar unul din celelalte 2 cazane pe combustibil lichid) În cazul utilizării combustibilului lichid (pacura), aceasta este asigurată din surse proprii, în urma proceselor tehnologice desfășurate pe amplasament, în cadrul instalației AFP.

II. Cazan IPROM: executat în 1957 la Uzina Mao Tze Dun București și pus în funcțiune în 1958.

Caracteristici cazan:

- sistem acvatubular;
- debitul de abur – 20 t/h;
- putere termică – 17,45 MW
- presiunea nominala – 35 bar;
- temperatura aburului – 400 ± 12⁰C.

Funcționează de asemenea în trei variante:

- ardere pe gaze naturale și păcură simultan;
- numai pe gaz metan;
- numai pe păcură.

8.10.3. Proces tehnologic

Pentru funcționarea cu gaz metan se face alimentarea din magistrala națională prin intermediul stației de reglare din platformă.

Funcționarea CR 1 și CR 2 pe combustibilul lichid

~~La funcționarea pe combustibil lichid se folosește pacura 40/45 cu un conținut de sulf de maxim 1%. Combustibilul lichid din rezervoarele depozit ale instalației AFP este pompat în rezervoarele R₁/R₂ care au o capacitate de 175 t fiecare și aparțin centralei termice.~~

Pentru cazanul CR-30-1, respectiv CR-30-2 - Pacura este preluată din rezervorul de depozit de una din pompele cu roți dinate poz.4-5 și refulată în vasul de la cota +4, unde este încălzită cu abur de 5 bar.

Din rezervorul de pacura, prin curgere liberă, pacura trece în două filtre grosiere cu o capacitate de 12.500 l/h. cu ajutorul aburului se realizează spălarea filtrelor precum și o ușoară încălzire a pacurii prin serpentina existentă în filtru.

Pompele de pacura in nr.de 4 aspira pacura din filtre si apoi o refuleaza spre preincalzitorul de pacura care are o capacitate de 12.500 l/h. se realizeaza o presiune de 36 bar iar pacura se incalzeste pana la o temperatura ce corespunde viscozitatii de 2,3E. Inainte de distribuirea pacurii la cazane, aceasta trece prin doua filtre fine montate pe traseu.

Fiecare cazan de 30 t/h este echipat cu doua arzatoare mixte asezate in doua etaje. Pulverizarea pacurii in focarul cazanului se realizeaza prin reglarea debitului de pacura de pe conducta de retur.

Caracteristicile pacurii sunt verificate in laboratorul RQC al societatii, iar rezultatele sunt consemnate in raportul de incercari.

Cazanele se află în două clădiri în care sunt amplasate serviciile interne și casa de pompe.

Căldura degajată în urma arderii este cedată prin radiație, convecție și conducție, apei de alimentare a cazanelor care este transformată în abur, care este condus spre instalațiile tehnologice, prin intermediul liniilor magistrale.

8.10.4. Instalația de preparare apă fierbinte

Aceasta se realizeaza in boilerul de termoficare aferent centralei termice. Apa fierbinte este recirculata cu 2 pompe Terma in instalatia de incalzire aferenta consumatorilor de pe platforma rafinarii racordata la sistemul de termoficare.

8.10.5. Instalația de alimentare cu apă a cazanelor

Pentru alimentarea cu apă la parametrii indicați conform Instrucțiunilor ISCIR PTC1/2010 – pentru cazane categoria III apa demineralizată preparată în Instalația de demineralizare, este preîncălzită în următoarele schimbătoare de căldură:

- schimbător de căldură pentru răcirea purjei continue de la cazane;
- schimbător de abur – apă, pentru preîncălzirea apei demineralizate cu abur de 15 bar;
- răcitor abur de la degazor;
- degazorul termic.

Din degazor apa este preluată cu pompele de apă de alimentare și trimisă în cazane.

8.11. TURNURI DE RACIRE

In turnul de răcire apa este distribuită printr-un sistem de duze amplasate la partea superioară a acestuia, de unde cade în cascadă peste o umplutură de rulouri, care are rolul de a dispersa apa în particule foarte fine, pentru a mări suprafața de contact apă – aer, realizându-se astfel o evaporare eficientă. Instalația cuprinde turnul de răcire propriu – zis, stația de pompare și bazinul de rupere a presiunii.

8.11.1. Turnul de răcire nou:

Turnul de răcire este dimensionat pentru un debit maxim de 1500 mc/h și o diferență de temperatură de 10°C. Intervalul de răcire este realizat de turn, care are o suprafață irigată de 200 mp, cu o densitate a ploii de 7 mc/mp/h. La interior, turnul este echipat cu rulouri pentru spargerea picăturilor de apă.

Bazinul colector are o adâncime de 2 m și servește la acumularea apei răcite.

Stația de pompare este dotată cu:

- patru pompe tip MV 253 x 2 etaje cu debit de 360 mc/h;
- două pompe tip MA 200x 2 etaje cu debit de 200 mc/h-scoase din funcțiune;

8.11.2. Turnul de răcire vechi

Apa rece este împinsă spre consumatori cu ajutorul a trei pompe de tipul 12 MDSA monoetajate având debitul de 750 mc/h și înălțimea de pompare de 21 m CA - două în funcțiune și una rezervă în funcție de debitul necesar instalațiilor tehnologice .

Apa caldă, din retur, colectată în bazin, este pompată în sistemul de răcire al turnului, cu ajutorul a trei pompe de tipul 12 MDSC, monoetajate cu debitul 720 mc/h și înălțime de pompare 21 m CA dintre care una sau două în funcțiune, după cerințe.

8.11.3. Tratarea apei recirculate

Pentru încadrarea calitatii apei recirculate în limitele impuse, pentru evitarea depunerilor, a coroziunii și pentru asigurarea unui schimb de căldură corespunzător în echipamentele instalațiilor tehnologice, tratarea apei recirculate se realizează - în baza unei scheme de tratare și anume:

Procesul tehnologic de tratare a apei recirculate constă în dozarea următorilor reactivi:

- acidul sulfuric tehnic pentru controlul durității și pH-ului apei recirculate
- hipoclorit de sodiu pentru controlul dezvoltărilor microbiologice
- produse specifice pentru controlul coroziunii, inhibarea efectului coroziv, eliminarea depunerilor de pe conducte.

Dozarea acestor chimicale se realizează în regim automat cu ajutorul unor pompe dozatoare; controlul parametrilor și dozării se realizează printr-un controler electronic montat local în camera de reactivi.

8.12. INSTALATIA DE PRODUCERE APA DEMINERALIZATĂ

Rafinăria VEGA are o instalație pentru producerea de apă demineralizată total, necesară alimentării cazanelor de abur.

8.12.1. Procesul tehnologic de demineralizare a apei

Apa brută care este materia primă pentru instalația de demineralizare, trece prin filtrele cationice, degazorul de bioxid de carbon, filtrele anionice și filtrul cu pat mixt (scoase din funcțiune). În urma schimbului ionic care are loc, se obține apă demineralizată.

Instalația de demineralizare se compune din:

- un rezervor de apă brută având capacitatea de 250 mc;
- patru filtre cationice cu masă de schimb puternic acidă care funcționează înseriate câte două;
- un rezervor interfazic de 250 mc pentru depozitarea apei decarbonatate;
- două filtre anionice slab bazice;
- două filtre anionice puternic bazice;
- două filtre cu pat mixt (în prezent sunt scoase din funcțiune);
- un filtru cationic nou montat umplut cu amestec de masă cationică slab acidă și puternic acidă;
- un filtru anionic nou montat umplut cu masă anionică slab bazică și puternic bazică;
- un rezervor de 250 mc pentru depozitarea apei demineralizate;

Instalația de demineralizare este alcătuită din 3 (2 + 1) linii tehnologice identice, care funcționează alternativ.

Dimensionarea Instalației de Demineralizare s-a realizat pentru un debit de 80 mc/h, pentru fiecare linie. Filtrele funcționează în serie. Cele trei linii funcționează cu intermitență, în timp ce unul funcționează, celelalte sunt regenerare și rămân rezervă, pentru înlocuirea la epuizare.

Prin trecerea apei peste rășina cationică sunt reținuți toți cationii disociați, în apă rămânând numai anioni care sunt reținuți pe rășina anionică.

Din rezervorul de depozitare, apa este trimisă în instalație cu una din pompele de alimentare, la o presiune de maxim 6 bari și temperatură de 10 – 30°C.

Apa intră mai întâi în filtrele echipate cu rășină schimbătoare de ioni puternic acidă, trecând, în continuare, prin degazorul de CO₂, pentru îndepărtarea bioxidului de carbon.

Din degazor, apa decationizată și decarbonată, ajunge prin cădere liberă în rezervorul de depozitare intermediară, de unde cu una din pompele centrifuge, apa cu o presiune de maxim 4 bari, intră în filtrul echipat cu rășină schimbătoare de ioni slab bazică și apoi în filtrul cu rășină schimbătoare de ioni puternic bazică. În primul filtru sunt reținuți o parte din ionii de clor și sulfat, iar în cel de-al doilea restul, plus ionii de silicat și bicarbonat.

După trecerea apei prin aceste filtre, rezultă o apă demineralizată, cu pH bazic, care se depozitează în rezervor, de unde cu una din cele trei pompe, este trimisă spre cazanele de abur, la o presiune de maxim 6 bari.

8.12.2. Colectarea apelor rezultate de la regenerare:

Din procesul de regenerare al filtrelor cationice, rezultă ape chimic impure cu pH acid, iar de la cele anionice ape cu pH bazic. Apele reziduale se colectează în prima fază într-un bazin tampon, unde ajung prin cădere liberă. Din bazin apele sunt preluate cu una din pompele de neutralizare și pompate în bazinul de neutralizare, acolo având loc barbotarea cu aer. Când pH-ul rămâne constant timp de 15 minute, în intervalul de pH 6,5 – 7,5, se evacuează apa neutralizată în rețeaua de canalizare.

8.13. INSTALATII PENTRU PRODUCEREA AERULUI COMPRIMAT

Aerul comprimat necesar funcționării instalațiilor în cadrul Rafinării VEGA se realizează în două stații de comprimare: **stația noua** și **stația veche**.

8.13.1. Proces tehnologic:

Compresoarele au piston cu dublu efect, cap de cruce, în 2 trepte de comprimare.

Aerul este aspirat prin sistemul de filtrare în interiorul cilindrului treptei I, în timpul cursei de coborâre în camera superioară. În acest timp aerul din camera inferioară este comprimat și obligat să ocupe un spațiu mai mic încălzindu-se în timpul comprimării și refulat prin supapele de refulare. Când pistonul urcă, fazele se inversează, în camera superioară se produce comprimarea și refularea aerului.

Aerul comprimat în treapta I înainte de a trece în treapta a-II-a, este răcit prin trecerea prin răcitorul de aer intermediar. La ieșire aerul este centrifugat, separându-se astfel condensul care este eliminat de o purjă automată.

În treapta a-II-a se reia procesul de comprimare până ce se ajunge la presiunea de refulare dorită.

După ieșirea din treapta a-II-a aerul este trecut prin răcitorul final. Fiind un compresor cu piston, refularea este discontinuă cu unde de presiune. Pentru eliminarea acestui fenomen, aerul este trecut prin vasul tampon și separatorul de condens, astfel încât undele de presiune sunt atenuate și în același timp se produce o separare a condensului și eliminarea acestuia.

8.13.2. Caracterizare compresoare de la stația veche:

- Compressoarele INGERSOL RAND nr. 1 și 2 sunt compresoare cu piston în construcție orizontală.

- Compresorul Reșița 2 – V - 30/7 este compus din doi cilindri diferențiali identici, fiecare cu două trepte de comprimare.

- Compresorul Ingersol Rand SSR MI 90 este un compresor cu snec

8.13.3. Caracterizare compresoare de la stația nouă

- Compresorul tip Reșița 1415/7 asigură comprimarea aerului într-un singur cilindru de către un piston diferențial.

- Compresorul AGK asigură comprimarea aerului în două trepte, între care se află un răcitor intermediar pentru aerul refulat din treapta I.

- Compresorul FU 184 aspiră aerul din atmosferă prin intermediul unui filtru de aspirație și îl comprimă în două trepte cu răcire intermediară.

Nota: Cele 3 instalatii : Instalatia de prelucrare gudroane acide, Instalatia Ecologica si Instalatia de prelucrare uleiuri uzate sunt in conservare.

8.14. DEPOZITAREA DEȘEURILOR- BATALURILE DE GUDROANE ACIDE (7-20)

Depozitarea deșeurilor periculoase în acesteste bataluri a fost sistata la 31.12.2006 conform prevederilor H.G. nr.349/2005 privind depozitarea deșeurilor.

Activitatile desfasurate in prezent se refera la : *Reabilitarea si amenajarea zonei de teren din incinta S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Rafinăria Vega Ploiesti, pe care sunt amplasate batalurile continand gudroane si reziduuri petroliere*, reglementate prin ACM nr.1/18..02.2015

Principalele deșeuri depozitate in urma desfășurarii activităților în cadrul Rafinării VEGA au fost:

- gudroane acide;
- reziduuri de la fabricarea catalizatorilor;

Batalurile de depozitare temporară a deșeurilor (14) bataluri) se află în partea de N a platformei rafinării și ocupă o suprafață de aproximativ 81800 m². Sunt impermeabilizate cu straturi de pământ compactat și bentonită.

În batalurile de gudroane acide (batalurile 7 – 20) sunt depozitate temporar depunerile din rezervoarele de produse și subproduse petroliere, nămolul din separatorul final de produse petroliere și pământuri decolorante uzate.

Batalurile 7 – 12 (suprafață 17.200 m²) au ajuns la capacitatea maximă de depozitare; pe latura estică sunt amenajate la suprafața terenului, iar pe latura vest, sud – vest, terenul având cote mai coborâte, sunt limitate de diguri de contur. În ele sunt depozitate gudroane acide. Apele meteorice colectate pe suprafața

acestora sunt evacuate prin pompare în rețeaua de canalizare chimică.

Batalurile 13 – 15 (suprafata 13.300 m²) sunt legate între ele și despărțite doar de diguri de delimitare, pe alocuri depășite de nivelul depunerilor. Limita exterioară a batalurilor este asigurată de diguri de contur. În ele sunt depozitate gudroane acide. Apele meteorice colectate pe suprafața acestora sunt evacuate prin pompare în rețeaua de canalizare chimică.

Batalurile 16 – 19 (suprafata 42.000 m²) sunt legate între ele și despărțite doar de diguri de delimitare, pe alocuri depășite de nivelul depunerilor. Limita exterioară a batalurilor este asigurată de diguri de contur. În prezent sunt depozitate gudroane acide în batalul 16. Apele meteorice colectate pe suprafața acestora sunt evacuate prin pompare în rețeaua de canalizare chimică.

Batalul 20 se afla situat lanaga batalurile 16-19, la Sud de acestea, ocupand o suprafata de aproximativ 0,63 ha. In acest batal sunt depozitate gudroane acide.

Concluzii generale si specifice BAT conform Deciziei de punere în aplicare (UE) 2014/738/UE a Comisiei din 09 octombrie 2014 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru rafinarea petrolului mineral si a gazului, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului.

Nr. BAT	Tehnici aplicate in cadrul unitatii	Nivel de emisie asociat BAT	Monitorizare asociata BAT
A) <u>BAT GENERAL PENTRU RAFINAREA PETROLULUI SI GAZELOR</u>			
1. Sisteme de management de mediu	BAT 1 (i,ii, iii, iV, V, Vi, Vii, Viii, iX)		
2.Eficienta energetica	BAT 2 (I, ii, iii)		
3.Depozitarea si manipularea materialelor solide	BAT 3 (I, ii, iii, iv)		
4.Monitorizarea emisiilor in aer si parametrii cheie	BAT 4 (I, iii, v) BAT 5 BAT 6 (I, ii, iii)		
5.Operarea sistemelor	BAT 7 (I, ii, iii)		

31

de tratare a gazelor reziduale	BAT 9		
6. Controlul emisiilor in apa	BAT 10		
7. Emisii in apa	BAT 11 (I, ii, iii, iv) BAT 12 (I, ii, iii) BAT 13		
8. Generarea si gestionarea deseurilor	BAT 14 BAT 15 (I,ii,) BAT 16		
9. Zgomot	BAT 17 (I, ii, iii, iv)		
10. Concluzii BAT pentru gestionarea integrate a rafinariilor	BAT 18 (I, II, III)		
B.) BAT SPECIFIC PROCESELOR TEHNOLOGICE			
1. Distilare atmosferica si in vid	BAT 44 BAT 45 BAT 46 BAT 34 BAT 35 BAT 36 BAT 37	NO _x =150 mg/Nmc ⁽¹⁾ Pulberi=5 mg/Nmc SO ₂ =20mg/Nmc (pentru gaz metan) CO=80 mg/Nmc	2/luna
2. Instalatia Bitum	BAT 23 BAT 34 BAT 35 BAT 36 BAT 37	NO _x =150 mg/Nmc ⁽¹⁾ Pulberi=5 mg/Nmc SO ₂ =20 mg/Nmc (pentru gaz metan) CO=80 mg/Nmc	2/luna
3. Instalatia de rafinare	Nu sunt BAT-uri specifice	Se aplica BAT-urile cu caracter general	
4. Instalatia de rectificare	BAT 22 BAT 55 (facila)	Se aplica si BAT-urile cu caracter general	
5. Instalatia dezaromatizare benzene	BAT 22	Se aplica si BAT-urile cu caracter general	
6. Instalatia N-hexan	BAT 22 BAT 55 (facila)	Se aplica si BAT-urile cu caracter general	
7. Unitati de ardere - 2 cazane Ferolli - 1 cazan IPROM (scos din functionare)	BAT 34 BAT 35 BAT 36 BAT 37	NO _x =150 mg/Nmc ⁽¹⁾ Pulberi=5 mg/Nmc SO ₂ =35 mg/Nmc (pentru gaz de rafinarie) SO ₂ =20mg/Nmc	2/luna in perioada de functionare

		(pentru gaz metan) CO=80 mg/Nmc	
8.Procese de depozitare si manipulare	BAT 18 BAT 49 (se aplica – nu este implementat tuturor rezervoarelor de pe amplasament)	Pt reducerea emisiilor de COV din depozitarea fractiilor petroliere volatile, BAT constau in folosirea unor rezervoare cu capac flotant, dotate cu etansari de inalta eficienta, sau a unui rezervor cu capac fix, conectat la un sistem de recuperare a vaporilor	*
	BAT 50	COVNM=0,15-10 mg/Nmc Benzen<1 mg/Nmc (monitorizarea poate sa nu fie necesara in cazul in care emisiile de COVNM sunt la limita inferioara a intervalului)	
	BAT 51 BAT 52		
9.Instalatia facla	BAT 55 (se aplica la instalatia N- hexan si Rectificare)	Se aplica si BAT-urile cu caracter general	
10.Instalatia AFPE (procesul de tratare a produselor)	BAT 47 BAT 48	Se aplica si BAT-urile cu caracter general	
11. Rampe de încărcare/descărcare cf și auto	BAT 18 – Se aplica- NU ESTE IMPLEMENTAT-		

NOTA*

- **Instalatiile care nu indeplinesc conditiile BAT (incarcare/descarcare CF si auto si instalatia de depozitare si manipulare), prevazute in Legea nr. 278/2011 privind emisiile industriale, cu modificarile ulterioare si a Deciziei de Punere in aplicare a Comisiei de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile pentru rafinarea petrolului mineral si a gazului 2014/738/UE, nu vor functiona pana la conformare.**

Operatorul are obligatia de conformare pana la data de 31.07.2019;

Avand in vedere ca instalatiile: incarcare/descarcare CF si auto si instalatia de depozitare si manipulare nu indeplinesc conditiile BAT, acestea nu vor functiona pana la conformarea cu cerintele BAT sau pana la punerea in functiune a statiilor de monitorizare,

33

Titularul are obligatia de a se supune Deciziei de Punere in aplicare a Comisiei de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile pentru rafinarea petrolului mineral si a gazului 2014/738/UE si/sau de a stabili si punctele de monitorizare si de a pune in functiune statiile de monitorizare.

9. INSTALATII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA ŞI DISPERSIA POLUANTILOR ÎN MEDIU

9.1. AER

-pentru instalatiile din cadrul rafinarii

Denumire instalație			Putere termică (MW)	Coş dispersie	Înălțime (m)	Diametru bază/vârf (m)
Centrala termică	IA	CR1 - boiler	24,75	CF1	76	4 / 2,5
		CR2 - boiler	24,75			
		CR3 - boiler	24,75			
	Cazan IPROM	Cazan IPROM (nefuncțional)	17,4	CF4	30	1,2
Instalație Bitum	cuptor thl. – convector radiant		4,53	C2a	17	1,1 / 0,8
	cazan Ferolli		< 1	C2b		
	cazan Ferolli		< 1	C2c	17	0,8 / 0,5
Instalație distilare atmosferică (DA)	cuptor thl. – convector radiant		19,2	C3	30	2 / 1,8
Instalație distilare în vid (DV)	cuptor thl. – convector radiant		9,4			
Instalație rectificare + n-Hexan	flacăra de veghe		-	facă	58,26	-

a) La instalația de producere Bitum exista două coloane de spălare în contracurent cu apa a gazelor rezultate în procesul de oxidare a asfaltului masă;

b) La Instalația Dezaromatizare eşapările de la echipamente, formate din azot cu urme de produse petroliere sunt colectate într-un colector și dirijate la un coş de dispersie;

c) Gazele arse la instalația de facă se refulează în atmosferă prin intermediul unui coş de dispersie având o înălțime de 58,26 m.

9.2. APA

9.2.1. Instalații de preepurare și de epurare finală

Societatea are în incinta, sistem de canalizare unitar, în separatorul final fiind deversate ape industriale, menajere aferente unitatii si pluviale.

Apele uzate menajere si industriale de pe platforma rafinarii sunt preepurate astfel:

- **2 bazine de aerare, neutralizare cu NaOH si decantare**, la sectia catalizatori(in conservare);
- **Bazin de neutralizare** pentru apele rezultate de la regenerarea filtrelor de la instalatia de demineralizare;
- **Separator de produse petroliere** cu dimensiunile 3x3x2 m la sectia de rectificare;
- **Separator de produse petroliere tip AWAS** la sectia de dezaromatizare;
- **Separator intermediar de produse petroliere** aferent instalatiei rafinare petrol format din trei

celule de separare, tip cascade cu dimensiunile 12,3 x 1,9 x 2,2 m; 9,05X 1,9x2,3 m; 9,00x1,85x2,4 m.

- **Separator de produse petroliere** de 10 mc la instalatia de prelucrare eleiuri uzate si emulsii;
- **Bazin pentru neutralizarea apelor** uzate de la instalatia ecologica;
- **Separator final de produse petroliere bicompartimentat** cu urmatoarele caracteristici: 28x12x3 m, $V_{util}= 1000$ mc.

In cazul perioadelor cu precipitatii, debitul suplimentar de apa uzata (tehnologica si pluviala) poate fi inmagazinat temporara in:

- **Bazin de retentie tricompartimentat subteran** cu $V_{util}= 2500$ mc. Evacuarea apelor din bazin spre separatorul final, se face gravitational pentru 900 mc iar restul prin pompare cu ajutorul a 3 (2+1) pompe submersibile care au urmatoarele caracteristici: $Q=50$ mc/h; $H=12-15$ mcol/H₂O; $P= 2,4-5$ KW.
- **Trei rezervoare metalice supraterane** cu $V_{30}= 2302$ mc, $V_{43}=3837$ mc si $V_{34}= 955$ mc.

10.CONCENTRATII DE POLUANTI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL INCONJURATOR, NIVEL DE ZGOMOT

10.1. AER

10.1.1. Emisii

- I. Arderea combustibililor în focarele cazanelor aferente centralei termice:** cazanele CR1, CR2, CR3 (Arzătoarele cazanelor CR1, CR2 sunt mixte: gaz metan/pacura, CR3 a fost modernizat cu arzatoare low NO_x si functioneaza cu combustibil gazos).

Pentru perioada 01.01.2016÷30.06.2020, operatorul a solicitat includerea Instalatiei Mari de Ardere in Planul National de Tranzitie pentru poluantul NO_x. Potrivit comunicarii C(2015)1758 final, in data de 20 martie 2015, Comisia Europeana (CE) a adoptat decizia privind Planul National de Tranzitie transmis de Romania in conformitate cu art.32 alin(5) din Directiva 2010/75/UE privind emisiile industriale.

In conformitate cu art.32 alin (6) din Legea nr.278/2013 privind emisiile industriale „ **Pe perioada derularii Planului National de Tranzitie se mentin valorile limita de emisie pentru oxizi de azot, aplicabile la data de 31 decembrie 2015, prevazute in autorizatia integrata de mediu emisa pentru instalatia de ardere, stabilite in temeiul reglementarilor in vigoare la data emiterii acesteia** ” si anume:

Nr. crt.	Tipul combustibilului care se arde în focarul cazanelor CR-30	Valori limită de emisie (mg/Nm ³)
		NO _x
1.	Gaz metan	300
2.	Păcură	450

3.	Focar mixt (combustibil gazos si/sau combustibil lichid)	<p>Valorile limita de emisie in cazul utilizarii combustibilului mixt: $VLE = \frac{\sum VLE_i \times Q_i \times Pci_i}{\sum Q_i \times Pci_i}$</p> <p>unde: VLE = valoarea limita de emisie pentru un anumit poluant, in cazul focarelor mixte. VLE_i = valoarea limita de emisie pentru poluant respectiv, in cazul utilizarii combustibilului „i”; Q_i = debitul combustibilului „i”; Pci_i = puterea calorifica inferioara a combustibilului „i”.</p>
----	---	--

iar pentru poluantii **dioxid de sulf si pulberi** operatorul va respecta prevederile Legii nr.278/2013 privind emisiile industriale, anexa nr.5, partea 1.

Nr. crt.	Tipul combustibilului care se arde în focarul cazanelor	Valori Limită de Emisie (mg/m ³ N)	
		Dioxid de sulf (SO ₂)	Pulberi
1.	Combustibil gazos	35	5
2.	Combustibil lichid	350	30
3.	Focar mixt (combustibil gazos si/sau combustibil lichid)	<p>Valorile limita de emisie in cazul utilizarii combustibilului mixt: $VLE = \frac{\sum VLE_i \times Q_i \times Pci_i}{\sum Q_i \times Pci_i}$</p> <p>unde: VLE = valoarea limita de emisie pentru un anumit poluant, in cazul focarelor mixte. VLE_i = valoarea limita de emisie pentru poluant respectiv, in cazul utilizarii combustibilului „i”; Q_i = debitul combustibilului „i”; Pci_i = puterea calorifica inferioara a combustibilului „i”.</p>	

De asemenea, trebuie respectate si plafoanele de emisie de SO₂, NO_x si pulberi pentru fiecare instalatie de ardere, in vederea conformarii la nivel national.

Planul National de Tranzitie a fost aprobat prin ordin comun al coducatorului autoritatii publice centrale din domeniul economiei, al autoritatii publice centrale pt administratie publica si al autoritatii publice centrale pt protectia mediului nr. 1430/1063/2017/220/2018 din 20.11.2017.

Conform ordinului comun nr. **1430/1063/2017/220/2018 din 20.11.2017**, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. - Rafinaria Vega Ploiesti are urmatoarele obligatii:

- de a respecta contributia instalatiei de ardere inclusa in Planul National de Tranzitie la plafoanele nationale de emisii (conform Anexei nr.5)

36

- de realizare a masurilor care trebuie luate pentru ca instalatia de ardere inclusa in Planul National de Tranzitie sa respecte pana cel tarziu la 1.07.2020 valorile limita de emisie aplicabile prevazute in anexa V a Directivei 2010/75/UE (conform Anexei nr. 6 – Montarea si punerea in functiune de arzatoare cu emisii reduse de oxizi de azot, termen de realizare-31.12.2018).

La solicitarea includerii in Planul National de Tranzitie, operatorul s-a angajat ca va realiza lucrari de modernizare si reabilitare conform Documentului de referinta privind cele mai bune tehnici disponibile pentru instalatiile mari de ardere (LCP BREF) pentru poluantul pentru care a solicitat perioada de tranzitie, in vederea conformarii cu valorile limita de emisie din anexa nr.5, partea 1 din Legea nr.278/2013 privind emisiile industriale, dupa expirarea perioadei de tranzitie (30.06.2020).

Dupa data de 30.06.2020, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. are obligatia monitorizarii continue a emisiilor de SOx, NOx si Pulberi conform concluziile BAT privind cele mai bune tehnici disponibile in temeiul Directivei 2010/75/UE conform Deciziei 2014/738/UE, precum si Decizia de punere in aplicare UE 2017/1442.

La expirarea Perioadei de Tranzitie, incepand cu data de 01.07.2020, IA va respecta valorile limita de emisie prevazute in Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, Anexa 5, partea 1 si anume:

Nr. crt	Tipul combustibilului care se arde în focarul cazanelor	Valori Limită de Emisie (mg/m3N)		
		Dioxid de sulf (SO2)	Oxizi de azot (NOx)	Pulberi
1.	Combustibil gazos	35	100	5
2.	Combustibil lichid	350	450	30
3.	Focar mixt (combustibil gazos si/sau combustibil lichid)	Valorile limita de emisie in cazul utilizarii combustibilului mixt: $VLE = \frac{\sum VLE_i \times Q_i \times P_{ci_i}}{\sum Q_i \times P_{ci_i}}$ unde: VLE = valoarea limita de emisie pentru un anumit poluant, in cazul focarelor mixte. VLE _i = valoarea limita de emisie pentru poluant respectiv, in cazul utilizarii combustibilului „i”; Q _i = debitul combustibilului „i”; P _{ci} = puterea calorifica inferioara a combustibilului „i”.		

II. Arderea combustibililor în focarele cuptoarelor instalațiilor: DV, Bitum, Cazanul IPROM, Centrala ulei termic bitum.

Emisiile în aer rezultate în urma arderii combustibililor în focarele cuptoarelor instalațiilor: DV, Bitum, Centrala ulei termic bitum nu vor depăși următoarele valori limită de emisie, conform **deciziei BAT 2014/738/UE.**

:

Cuptoare instalații tehnologice	Poluant	Gaz metan
		VLE** (mg/Nmc)
Instalația DV 1	Pulberi totale	5
	Oxizi de sulf (SO _x)	20
	Oxizi de azot (NO _x)	150
	Monoxid de carbon (CO)	80
Instalația Bitum	Pulberi totale	5
	Oxizi de sulf (SO _x)	20
	Oxizi de azot (NO _x)	150
	Monoxid de carbon (CO)	80
Cazanul IPROM * (scos temporar din funcțiune)	Pulberi totale	5
	Oxizi de sulf (SO _x)	20
	Oxizi de azot (NO _x)	150
	Monoxid de carbon (CO)	80
Cazan C1-centrala ulei termic bitum	Pulberi totale	5
	Oxizi de sulf(SO _x)	20
	Oxizi de azot(NO _x)	150
	Monoxid de carbon (CO)	80
Cazan C2-centrala ulei termic bitum	Pulberi totale	5
	Oxizi de sulf(SO _x)	20
	Oxizi de azot(NO _x)	150
	Monoxid de carbon (CO)	80

* **NOTA** – Aceste valori limita de emisie, sunt valabile numai in cazul functionarii acestui cazan.

** **NOTA** - titularul va lua toate masurile necesare pentru conformarea cu noile decizii BAT in conformitate cu prevederile Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale si a deciziei BAT 2014/738/UE si 2017/1442/UE.

III. Emisii din procese tehnologice

Emisiile în aer rezultate din procesele tehnologice nu vor depăși următoarele valori limită de emisie, cf. Ord nr.462/1993:

Nr. crt.	Coșuri instalații tehnologice	Poluant	VLE (mg/Nmc)
1	Instalația Bitum	Hidrogen sulfurat	5
		Fenol	20
		Benzen	5
		Toluen+xileni	100
2	Instalația Dezaromatizare	Benzen	5
		Toluen+xileni+etilbenzen	100

10.1.2. Emisii din surse difuze – rezervoare, pompe, conducte de legatura între instalatii, rampa incarcare/descarcare (CF si Auto), tranzvazari, bataluri de gudroane acide, etc.

Titularul de activitate se va conforma cu prevederile art.59, alin.1 din Legea 104/2011.

In perioada de ecologizare a batalurilor de gudroane acide se vor monitoriza emisiile difuze pentru indicatorii:

- H₂S: conform STAS 12574/1987
- NH₃: conform STAS 12574/1987
- Fenol: conform STAS 12574/1987
- Pm 10: conform Legii nr.104/2011
- Pm 2,5: conform Legii nr.104/2011
- COV (benzen): conform STAS 12574/1987
- Zgomot conform SR 10009/2017

Precum si monitorizarea emisiilor din surse dirijate pentru indicatorii :

- Compusi organic volatile (COV)- conform Ord. nr 462/1993.

Aceste analize se vor efectua in perioada de ecologizare a batalelor cu o frecventa de 2 analize/luna.

Agentul economic va monitoriza emisiile difuze de COV prin implementarea unui program de tip LIDAR in conformitate cu concluziile BAT 6, BAT 18, de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile in temeiul Directivei 2010/75/UE conform Deciziei 2014/738/UE.

10.1.3. Aerul ambiental

Evaluarea calitatii aerului va fi realizata in conformitate cu legislatia in vigoare, iar in acest sens titularul are obligatia sa transmita autoritatii publice teritoriale pentru protectia mediului toate informatiile solicitate in vederea realizarii inventarelor de emisii.

Pe perioadele de functionare anormala (opriri/porniri) este obligatorie realizarea evaluarii calitatii aerului, in zona de influenta a rafinarii in conformitate cu Legea 104/2011/STAS 12574/1987, iar rezultatele obtinute se vor prezenta autoritatilor de mediu.

MONITORIZAREA CALITATII AERULUI AMBIENTAL SE VA REALIZA PRIN 2 PUNCTE AMPLASATE SPRE CELE 2 ZONE LOCUITE (ZONA PLOIESTI NORD SI SAT TANTARENI). ACESTE VALORI NU TREBUIE SA DEPASEASCA URMATOARELE VALORI LIMITA:

POLUANT	VALORI LIMITA (µG/MC) /CMA CONCENTRATIE MAXIMA ADMISA (MG/MC):	TIMP DE MEDIERE
SO₂	350 µG/MC, A NU SE DEPASI MAI MULT DE 24 DE ORI INTR-UN AN CALENDARISTIC	1H
PM₁₀	50 µG/MC	24 H

H₂S	0.015 MG/MC PENTRU PROBA MEDIE DE SCURTA DURATA	30 MIN
	0,008 MG/MC PENTRU PROBA MEDIE ZILNICA	24 H
BTEX	5 µG/MC - PENTRU BENZEN	ANUALA

Incepand cu data de punere in functiune a statiilor de monitorizare, se va realiza monitorizarea continua a indicatorilor BTEX, SO₂/H₂S, PM₁₀ prin amplasarea a 2 statii de monitorizare in 2 puncte rezultate in baza concluziilor studiului de dispersie, respectand metodele de analiza si valorile limita din Legea 104/2011.

Nota: Metodele de analiza sunt cele din tabel sau oricare alta metoda echivalenta in conformitate cu Legea 104/2011, Anexa 7.

In cazul defectarii echipamentelor de monitorizare continua, sau in alte situatii in care acestea nu functioneaza (ex: etalonari, verificari metrologice, etc), operatorul are obligatia de a monitoriza calitatea aerului in zona statiilor cu frecventa -1/zi pentru indicatorii SO₂ si H₂S , pM 10, BTEX.

AMPLASAREA STATIILOR DE MONITORIZARECOORDONATE STEREO

CONDITIE

10.2. APA

10.2.1. APA UZATA

1. Apele uzate tehnologice,menajere si pluviale (evacuate în Stația de epurare Corlătești) – Indicatori conform Autorizației de Gospodărire a Apelor nr. 1/03.01.2018 și Contractului, încheiat cu SC Gentoil SRL:

Nr. crt.	Indicator analizat	U.M.	VLE
1	pH	unit.pH	6,5 ÷ 8,5

40

Nr. crt.	Indicator analizat	U.M.	VLE
2	CCOcr	mg/l	800
3	Materii totale în suspensii	mg/l	160
4	Azot amoniacal	mg/l	4
5	Substanțe extractibile cu solvenți organici	mg/l	300
6	Acizi naftenici	mg/l	15
7	Acizi sulfonici	mg/l	10
8	Fenoli	mg/l	4,0
9	cianuri	mg/l	1,0
10	Sulfuri	mg/l	6,0
11	Plumb	mg/l	0,2
12	Nichel	mg/l	0,5
13	alte substanțe prioritare / prioritar periculoase: cadmiu, benzen, antracen, naftalina	mg/l	Limite stabilite de S.C. Gentoil S.R.L, cf.HG 570/2016, cu completările ulterioare

2.Apele uzate menajere (evacuate în Pârâul Dâmbu) – Indicatori conform Autorizației de Gospodărire a Apelor nr. 1/03.01.2018 și HG. 188/2002 modificată și completată cu HG.352/2005.

Nr. crt.	Indicator analizat	U.M.	VLE
1	pH	unit.pH	6,5 ÷ 8,5
2	Materii totale în suspensii	mg/l	60
3	Reziduu fix	mg/l	2000
4	CCOcr	mg O ₂ /l	125
5	CBO ₅	mg O ₂ /l	25
6	Substanțe extractibile cu solvenți organici	mg/l	20
7	Produs petrolier	mg/l	5
8	Detergenți	mg/l	0,5
9	Azot total	mg/l	15
10	Fosfor total	mg/l	2
11	Sulfați	mg/l	600
12	Cloruri	mg/l	500

10.2.2. APA FREATICĂ

Rezultatele analizelor se vor compara cu valorile analizelor întocmite pentru documentația de solicitare a Autorizației Integrate de Mediu, care vor constitui **valori de referință** pentru evoluția viitoare a calității apei subterane și influența activității societății asupra acesteia.

Nr.	Parametrul	U.M.	Valori de referință
-----	------------	------	---------------------

Autorizație Integrată de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuită în data de.....
Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega
Amplasament: Ploiesti, Str. Valeni, nr.146, jud. Prahova

cr.			F1	F2	F3	F4	F5	F6 (amont e)	F13
1.	pH	-	6,9	6,7	6,8	6,9	7,0	6,9	7,0
2.	Reziduu fix	mg/l	737, 3	754,1	809,4	747,8	704, 6	620,8	649,2
3.	Substante extractibile cu solvenți organici	mg/l	0,8	1,2	1,1	1,1	1,1	0,9	0,5
4.	Acizi sulfonici	mg/l	0,30	1,95	0,95	0,40	0,09	0,26	0,16
5.	Sulfati(SO ₄ ²⁻)	mg/l	114, 3	177,7	113,4	132,0	117, 6	152,5	109,3
6.	CCOCr	mg O ₂ /l	13,8	15,3	16,8	16,3	13,4	14,7	15,60
7.	Cloruri	mg/l	118, 7	129,5	196,3	207,3	168, 8	180,2	207,0 3
8.	Amoniu (NH ₄ ⁺)	mg/l	0,9	0,9	2,5	1,2	1,2	0,7	0,35

***Nota:** Aceste valori de referinta nu sunt valori limita, ci sunt utilizate pentru urmarirea in timp a calitatii apei subterane. In cazul in care apar valori succesive mai mari decat valorile de referinta, societatea trebuie sa identifice cauzele si sa ia masuri in consecinta.

10.3. SOL

Se vor respecta concentratiile maxime admise prevazute de Ordinul nr. 756/1997 – reglementari privind evaluarea poluarii mediului, pentru terenuri cu folosinta mai putin sensibila, și anume:

Nr. crt.	Element/poluant	U.M.	Prag de alertă	Prag de intervenție
1.	Arsen	mg/kg s.u.	25	50
2.	Bariu	mg/kg s.u.	1000	2000
3.	Cadmiu	mg/kg s.u.	5	10
4.	Crom total	mg/kg s.u.	300	600
5.	Cupru	mg/kg s.u.	250	500
6.	Mangan	mg/kg s.u.	2000	4000
7.	Mercur	mg/kg s.u.	4	10
8.	Nichel	mg/kg s.u.	200	500
9.	Plumb	mg/kg s.u.	250	1000
10.	Seleniu	mg/kg s.u.	10	20
11.	Vanadiu	mg/kg s.u.	200	400
12.	Zinc	mg/kg s.u.	700	1500
13.	Sulfati	mg/kg s.u.	5000	50000
14.	Sulfuri	mg/kg s.u.	400	2000
15.	Benzen	mg/kg s.u.	0,5	2,0
16.	Toluen	mg/kg s.u.	30	100
17.	Xilen	mg/kg s.u.	15	25
18.	Fenol	mg/kg s.u.	10	40
19.	Total hidrocarburi aromatice (HA)	mg/kg s.u.	50	150
20.	Total HAP	mg/kg s.u.	25	150
21.	Total hidrocarburi din petrol	mg/kg s.u.	1000	2000

Conform Ordinului MAPPM nr. 756/1997, la atingerea pragurilor de alertă, titularul activității are obligația suplimentării monitorizării concentrațiilor poluanților și luarea măsurilor de reducere a acestora.

Monitorizarea post-inchidere se va realiza conform condițiile prevăzute în Ord. nr.757/2004 pentru aprobarea Normativului tehnic pentru depozitarea deșeurilor.

- Sunt interzise deversările neautorizate și accidentale a oricăror substanțe poluante pe sol, în apele de suprafață sau freatice.
- Încărcarea și descărcarea materialelor trebuie să aibă loc în zone desemnate, protejate împotriva pierderilor sau scurgerilor.
- Titularul activității are obligația să dețină planul de amplasament în care sunt prevăzute toate construcțiile și conductele subterane. Se va întocmi un plan de inspecție și întreținere al instalațiilor și echipamentelor, pentru detectarea scurgerilor.
- Se va întocmi un program de testare și verificare a canalizărilor, conductelor și rezervoarelor subterane care să permită verificarea acestora cel puțin o dată la trei ani.

10.4. ZGOMOT

10.4.1. Activitățile de pe amplasament nu trebuie să producă zgomote care să depășească limitele prevăzute în SR 10.009/2017.

10.4.2. Toate utilajele și instalațiile care produc zgomot și/sau vibrații vor fi menținute în stare bună de funcționare. Drumurile și aleile din incintă vor fi întreținute corespunzător.

10.4.3. Trimestrial operatorul va realiza măsurători privind zgomotul generat de activitățile de pe amplasament.

Nr. crt	Spațiul considerat	Lech dB(A)	Observații
1.	Poarta 1	65	SR 10.009-2017
2.	Poarta 2	65	SR 10.009-2017
3.	Zonă bataluri – spre Tântăreni	65	SR 10.009-2017

11.GESTIUNEA DESEURILOR

11.1. DESEURI PRODUSE, STOCATE TEMPORAR, MOD DE VALORIFICARE SI/SAU ELIMINARE – in cadrul instalatiilor din Rafinarie

Numele procesului	Denumire deșeu	Cod deșeu	Impactul /mod de eliminare	Cantitatea generată în 2013(tone)
Inst tehn	Slam de la curățarea rezervoarelor	05 01 03*	Deșeu periculos care se elimină prin firme autorizate	25

	Textile impregnate cu produs petrolier	15 02 02*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0.01
	Pamant impregnate cu produs petrolier	19 13 01*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	12.02
	Uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie și de ungere	13 02 05*	Butoaie metalice – platformă betonată / contracte cu agenti economici autorizati	
	Vata minerala	17 06 04	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0
Inst.tehn	Fier	17 04 05	Deseu industrial nepericulos valorificat prin persoane fizice si juridice	26.67
	Plumb	17 04 03		0
	Cupru, alama, bronz	17 04 01		0
	Aluminiu	17.04.02		0
	Caramida	17 01 02		0
	Beton	17 01 01	Deseu nepericulos valorificat prin persoane fizice	0
Administrativ	Hartie	20 01 01	Deseu nepericulos valorificat prin firme autorizate	0
	Deseuri menajere	20 03 03	Deseu nepericulos eliminat prin firme autorizate	22.98
	Deseuri nepericuloase (din demolari)	17 09 04	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0
Depozite gudroane acide (bataluri)	Deseuri de gudroane acide	050107*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0
Inst tehnologice	Ambalaje care contin reziduuri sau sunt contaminate cu substante periculoase	15 01 10*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0
Administrativ	Reactivi organici de laborator expirati	16 05 08*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0
N hexan	Catalizatori uzati cu continut de metale tranzitionale periculoase	16 08 02*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0
Administrativ	Alte fractii nespecificate (materiale din cauciuc , furtune)	20 01 99	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0

Bitum	Deseu de bitum	05 01 17	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0
Inst tehn Administrativ	Echipamente casate. Deseuri de echipamente electrice si electronice	16 02 14	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0
Administrativ	Ambalaj din lemn	15 01 03	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0

11.1.1. DEȘEURI NEPERICULOASE

Nr. crt.	Denumire deșeu	Cod deșeu	Mod stocare / valorificare / eliminare
•	Lemn	17 02 01	Platformă betonată / Unități autorizate
•	Deșeuri industriale nepericuloase (din demolari)	17 09 04	Spațiu special amenajat – rampe betonate / Unități autorizate
•	Fier	17 04 05	Spațiu special amenajat – rampe betonate/ Unități autorizate
•	Plumb	17 04 03	Spațiu special amenajat – rampe betonate / Unități autorizate
•	Cupru, alamă, bronz	17 04 01	Spațiu special amenajat – rampe betonate / Unități autorizate
•	Aluminiu	17 04 02	Spațiu special amenajat – rampe betonate / Unități autorizate
•	Butoaie metalice	15 01 04	Spațiu special amenajat – rampe betonate / Unități autorizate
•	Hârtie	20 01 01	Spațiu special amenajat lângă magazia centrală / Unități autorizate
•	Deșeuri menajere	20 03 03	Europubele /Rampă deșeuri orășenească

11.1.2. DEȘEURI PERICULOASE – rezultate in urma lucrarilor de reabilitare bataluri (conform proiect intocmit de Salubris Waste Management), codificate conform prevederilor Deciziei 2014/955/UE si HG nr.856/2002

Nr. crt.	Denumire deșeu	Cod deșeu	Mod stocare / valorificare / eliminare
Deseuri generate/existente pe amplasament			

1.	Gudroane acide și reziduuri petroliere din bataluri	05 01 07*	Bataluri / Nu este cazul./Tratate prin depozitarea in bataluri.
2.	Alte gudroane	05 01 08*	Bataluri / Nu este cazul./Tratate prin depozitarea in bataluri.
3.	Reziduu petrolier (șlamuri de rezervoare)	05 01 03*	Eurocontainere – rampe betonate / contracte cu agenti economici autorizati
4.	Pamant si pietre cu continut de substante periculoase	17 05 03*	Bataluri (alte zone dde pe amplasament) /Transport la instalatii autorizate pentru eliminare/valorificare
Deseuri rezultate in urma tratarii/generate din activitatea de tratare			
5.	deseuri stabilizate, altele decat cele specificate la 19 03 04	19 03 05	Deseurile sunt excavate, tratate on site, stabilizate/solidificate si depozitate in celulele amenajate pe amplasament, in interiorul batalurilor golite anterior si pregatite pentru inchidere
6.	deseuri periculoase, partial stabilizate	19 03 04*	Deseurile sunt excavate, tratate on site, stabilizate/solidificate si depozitate in celulele amenajate pe amplasament, in interiorul batalurilor golite anterior si pregatite pentru inchidere In situatia in care din punct de vedere al limitelor impuse de Ord.95/2000, pentru aceasta cxcategorie de deseuri concentratiile indicatorilor analizati vor fi depasite, vor fi eliminate intr-o instalatie autorizata din afara amplasamentului
7.	pamant si pietre, altele decat cele specificate la 17 05 03,	17 05 04	- va fi reutilizat la procedura de inchidere a amplasamentului

8.	Pamant si pietre cu continut de substante periculoase	17 05 03*	-destinat eliminarii intr-un depozit pentru deseuri periculoase sau tratat si utilizat la umplerea batalurilor golite si pregatite pentru inchidere. Deseul poate proveni in timpul excavarilor din pereti, fundul batalului, zone necesar a fi ecologizate inainte de pregatirea pentru inchidere
9.	sticla, materiale plastice sau lemn cu continut de substante periculoase - sunt reprezentate de deseuri extrase din masa de gudroane acide/slamuri petroliere aflate in batal,	17 02 04*	vor fi eliminate intr un depozit pentru deseuri periculoase autorizat.
10.	amestecuri sau fractii de beton, caramizi, tigle si materiale ceramice cu continut de substante periculoase - sunt reprezentate de deseuri extrase din masa de gudroane acide/slamuri petroliere aflate in batal,.	17 01 06*	vor fi eliminate intr un depozit pentru deseuri periculoase autorizat
11.	amestecuri metalice contaminate cu substante periculoase - sunt reprezentate de deseuri din categoria celor feromagnetice, extrase din masa de deșeu din batal	17 04 09*	se va alege o varianta a unei societati care poate spala si valorifica deseurile din aceasta categorie.
Deseuri obtinute si transportate in urma excavarilor si eliminarii/valorificarii ex situ off site transportate			
12.	Toate categoriile de deseuri supuse acestei operatiuni, vor fi manipulate ca atare si incarcate in mijloace de transport autorizate (fiind transferate pe amplasamentele unor operatori economici autorizati in activitati de tratare si valorificare/eliminare finala		Transportatorul va fi responsabil asupra modului de manipulare si transport in conditiile Legii nr.211/2011 privind gestiunea deseurilor si a H.G. nr.1061/2008 privind transportul deseurilor periculoase si nepericuloase pe teritoriul Romaniei

Nota:

1.Titularul activitatii are obligatia sa incheie contracte cu agentii economici autorizati pentru colectarea in vederea valorificarii/eliminarii tuturor tipurilor de deseuri rezultate din desfasurarea activitatii pe amplasament

2.Titularul activitatii are obligatia evitarii producerii deseurilor, insa in cazul in care aceasta nu poate fi evitata, valorificarea lor, iar in caz de imposibilitate tehnica si economica, neutralizarea si eliminarea acestora, evitandu-se impactul asupra mediului.

a) Aprovizionarea cu materii prime si materiale auxiliare se va face astfel incat sa nu se creeze stocuri, care prin depreciere sa duca la formarea de deseuri.

- b) Eliminarea sau recuperarea deșeurilor trebuie să se desfășoare așa cum s-a precizat în Capitolul 11 al prezentei autorizații și în conformitate cu legislația națională în domeniu. Nu trebuie eliminate sau valorificate alte deșuri nici pe amplasament, nici în afara amplasamentului, fără a informa în prealabil autoritatea competentă pentru protecția mediului și fără acordul scris al acestuia.
- c) Prezenta autorizație se va aplica activităților de management al deșeurilor de la punctul de colectare până la punctul de eliminare sau valorificare.
- d) Deșeurile trimise în afara amplasamentului pentru valorificare sau eliminare trebuie transportate doar de o societate autorizată pentru astfel de activități cu deșuri; deșeurile trebuie transportate doar de la amplasamentul activității la amplasamentul de valorificare/eliminare fără a afecta în sens negativ mediul și în conformitate cu legislația și protocoalele naționale. Transportul deșeurilor se va realiza conform Hotărârii Guvernului nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României.
- e) Titularul de activitate este obligat să colecteze uleiurile minerale pe categorii, în recipiente metalice prevăzute cu închideri de siguranță și predate persoanelor juridice autorizate să desfășoare activități de valorificare sau eliminare. Depozitarea temporară a lor se va face pe platforme betonate, în spații protejate de precipitații (cu copertină, acoperis, etc.) cu respectarea legislației.
- f) Titularul activității este obligat să efectueze și să dețină o caracterizare a deșeurilor periculoase generate din propria activitate și a deșeurilor care pot fi considerate periculoase din cauza originii sau compoziției, în scopul determinării posibilităților de amestecare, a metodelor de tratare și eliminare a acestora;
- g) Conform H.G. nr. 235/2007 – privind gestionarea uleiurilor uzate, art. 4, se interzice titularului de activitate următoarele:
- deversarea uleiurilor uzate în apele de suprafață, apele subterane, apele marii teritoriale și în sistemele de canalizare;
 - evacuarea pe sol sau depozitarea în condiții necorespunzătoare a uleiurilor uzate, precum și abandonarea reziduurilor rezultate din valorificarea și incinerarea acestora;
 - valorificarea și incinerarea uleiurilor uzate prin metode care generează poluare peste valorile limită admise de legislația în vigoare;
 - amestecarea diferitelor categorii de uleiuri uzate prevăzute în anexa nr. 1 și/sau cu alte tipuri de uleiuri conținând bifenili policlorurați ori alți compuși similari și/sau cu alte tipuri de substanțe și preparate chimice periculoase;
 - amestecarea uleiurilor uzate cu motorină, ulei de piroliza, ulei nerafinat tip P3, solvenți, combustibil tip P și reziduuri petroliere și utilizarea acestui amestec drept carburant;
 - colectarea, stocarea și transportul uleiurilor uzate în comun cu alte tipuri de deșuri;
 - gestionarea uleiurilor uzate de către persoane neautorizate;
 - utilizarea uleiurilor uzate ca agent de impregnare a materialelor.
- h) Operatorii economici autorizați să desfășoare activități de gestionare a uleiurilor uzate sunt obligați să întocmească planurile de intervenție pentru situații accidentale și să asigure condițiile de aplicare a acestora. Planurile de intervenție pentru situații accidentale se depun la sediul autorităților publice teritoriale pentru protecția mediului, la solicitarea eliberării sau revizuirii autorizației de mediu.
- i) Operatorii care produc, valorifică, colectează sau transportă deșuri periculoase trebuie să asigure condițiile necesare pentru depozitarea separată a diferitelor categorii de deșuri periculoase, în funcție de proprietățile fizico-chimice, de compatibilități și de natura substanțelor de stingere care pot fi utilizate pentru fiecare categorie de deșuri în caz de incendiu.
- k) Procesele și metodele folosite pentru valorificarea sau eliminarea deșeurilor trebuie să nu pună în pericol sănătatea populației și a mediului, respectând în mod deosebit următoarele:
- să nu prezinte riscuri pentru apă, aer, sol, faună sau vegetație;
 - să nu producă poluare fonică sau miros neplăcut;
 - să nu afecteze peisajele sau zonele protejate/zonele de interes special.
- l) Titularul activității este obligat să colecteze deșeurile provenite de la laboratorul chimic și să le

predea impreuna cu reactivii chimici uzati persoanelor juridice autorizate in coincinerarea si/sau tratarea/neutralizarea acestora.

m) Titularul activitatii este obligat sa colecteze namolurile de la statia de limpezire apa bruta, in vederea livrarii lor la unitati autorizate pentru valorificarea/eliminarea lor cu respectarea legislatiei in vigoare.

n) Titularul activitatii este obligat sa elimine prin unitati autoritate sau prin operatii proprii slaturile rezultate din curatarea rezervoarelor, namolurile provenite de la epurarea apelor uzate tehnologice, namoluri solide din rezervoare/cuve retentie, namolul solid centrifugat de la epurare, existente pe amplasament, precum si sa amenajeze si sa ecologizeze zonele afectate de aceste tipuri de deseuri, in conformitate cu cerintele legale.

o) Titularul activitatii este obligat sa elimine azbocimentul, deseurile periculoase si nepericuloase de pe amplasament in conformitate cu cerintele legale.

p) Un registru complet pe probleme legate de operatiunile si practicile de management al deseurilor de pe acest amplasament, care trebuie pus in orice moment la dispozitia persoanelor autorizate ale Agentiei pentru inspectie, trebuie pastrat de catre titularul autorizatiei.

r) O copie a acestui registru privind Managementul Deseurilor trebuie depusa la Agentie ca parte a Raportului Anual de Mediu pentru amplasament .

q) Gestionarea tuturor categoriilor de deseuri se va realiza cu respectarea stricta a prevederilor Legii nr.211/2011 privind regimul deseurilor, cu modificarile si completarile ulterioare si recomandările celor mai bune tehnici disponibile.

r) Deseurile vor fi depozitate astfel incat sa se previna orice contaminare a solului si a apei.

s) Stocarea tuturor deseurilor solide sau lichide susceptibile sa provoace poluarea mediului se va face pe suprafete impermeabile mentinute in buna stare si care garanteaza imposibilitatea infiltrarii poluantilor in sol.

t) Zonele de stocare vor fi marcate si semnalizate, cu precizarea capacitatii si a perioadei de depozitare a deseurilor.

u) Operatorul va lua toate masurile necesare in conceperea si exploatarea instalatiilor, intervenind in procese, pentru a evita sau limita producerea deseurilor, pentru a asigura buna lor gestionare si pentru a le elimina in conditii care sa nu aduca nici un prejudiciu mediului.

v) Se vor lua toate masurile pentru ca :

- magaziiile sa fie in permanenta curate fara a genera miros;
- ambalajele sa fie identificate numai prin indicatiile referitoare la deseuri;
- deseurile conditionate, in ambalaje, sa fie stocate numai in zonele stabilite;
- raspandirea sa fie redusa.

w) Este interzisa incinerarea deseurilor in aer liber indiferent de natura lor, cu exceptia deseurilor necontaminate utilizate ca si combustibil in timpul exercitiilor de stingerea incendiilor.

x) Deseurile de ambalaje industriale vor fi eliminate cu respectarea legislatiei in vigoare.

11.3. DEPOZITAREA DEȘEURILOR BATALURI DE GUDROANE ACIDE (7-20)

Depozitarea deseurilor periculoase in acesteste bataluri a fost sistata la 31.12.2006 conform prevederilor H.G. nr.349/2005 privind depozitarea deseurilor.

Principalele deșeuri rezultate în urma desfășurării activităților în cadrul Rafinării VEGA au fost :

- gudroane acide;
- reziduuri de la fabricarea catalizatorilor;

Batalurile de depozitare temporară a deșeurilor (14) bataluri) se află în partea de N a platformei rafinării și ocupă o suprafață de aproximativ 83000 m². Sunt impermeabilizate cu straturi de pământ compactat și bentonită.

În batalurile de gudroane acide (batalurile 7 – 20) sunt depozitate temporar depunerile din rezervoarele de produse și subproduse petroliere, nămolul din separatorul final de produse petroliere și pământuri decolorante uzate.

Batalurile 7 – 12 (suprafață 18000 m²) au ajuns la capacitatea maximă de depozitare; pe latura estică sunt amenajate la suprafața terenului, iar pe latura vest, sud – vest, terenul având cote mai coborâte, sunt limitate de diguri de contur. În ele sunt depozitate gudroane acide. Apele meteorice colectate pe suprafața acestora sunt evacuate prin pompare în rețeaua de canalizare chimică.

Batalurile 13 – 15 (suprafata 14000 m²) sunt legate între ele și despărțite doar de diguri de delimitare, pe alocuri depășite de nivelul depunerilor. Limita exterioară a batalurilor este asigurată de diguri de contur. În ele sunt depozitate gudroane acide. Apele meteorice colectate pe suprafața acestora sunt evacuate prin pompare în rețeaua de canalizare chimică.

Batalurile 16 – 19 (suprafata 44000 m²) sunt legate între ele și despărțite doar de diguri de delimitare, pe alocuri depășite de nivelul depunerilor. Limita exterioară a batalurilor este asigurată de diguri de contur. În prezent sunt depozitate gudroane acide în batalul 16. Apele meteorice colectate pe suprafața acestora sunt evacuate prin pompare în rețeaua de canalizare chimică.

Batalul 20 se afla situat lanaga batalurile 16-19, la Sud de acestea, ocupand o suprafata de aproximativ 0,7 ha. In acest batal sunt depozitate gudroane acide.

Activitatea de ecologizare a batalurilor trebuie sa se realizeze cu respectarea prevederilor impuse prin ACM nr.1/18.02.2015.

Reabilitarea si amenajarea zonei de teren din incinta S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Rafinaria Vega Ploiesti, pe care sunt amplasate batalurile continand gudroane si reziduuri petroliere cuprinde obligatoriu etapele prevazute in ACM nr.1/18.02.2015.

Obligatii ale titularului:

- Operatorul depozitului este responsabil de întreținerea, supravegherea, monitorizarea și controlul postînchidere al depozitului, conform autorizației/autorizației integrate de mediu
- Perioada de urmărire postînchidere este stabilită de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Această perioadă este de minimum 30 de ani și poate fi prelungită dacă prin programul de monitorizare postînchidere se constată că depozitul nu este încă stabil și prezintă un risc potențial pentru factorii de mediu
- Monitorizarea postînchidere va fi efectuată conform procedurilor prevăzute în anexa nr. 4 din HG nr.349/2005 cu modificari, iar rezultatele determinărilor efectuate sunt păstrate de operator într-un registru pe toată perioada de monitorizare
- Operatorul depozitului este obligat să anunțe în mod operativ autorității competente pentru protecția mediului producerea de efecte semnificativ negative asupra mediului, relevante prin procedurile de control, și să respecte decizia autorității teritoriale pentru protecția mediului privind măsurile de remediere impuse în perioada postînchidere
- operatorul are obligatia de a respecta prevederile aplicabile din Ord. 757/2004, referitoare la inchidere si monitorizare post inchidere

12. INTERVENTIA RAPIDA/PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUATIILOR DE URGENTA. SIGURANTA INSTALATIEI

12.1. INCADRARE

12.1.1. Generalități

Conform **Legii nr.59/2016**, privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substante periculoase, S.C. VEGA S.A. Ploiești se încadrează în **categoria obiectivelor cu risc major**, datorită prezenței substantelor periculoase în cantități mai mari decât cele prevăzute în partea a -2 - a **Legii nr.59/2016**, **privind controlul asupra pericolelor de accident major, in care sunt implicate substante periculoase.**

Tabelul cu substantele si cantitatile maxime de stocare este actualizat dupa ultimul inventar SEVESO.

Aceste substanțe sunt prezentate în tabelul următor:

Nr. crt.	Denumirea substanței periculoase / amestecului / deseu periculos	Denumirea comerciala a substanței periculoase / amestecului	Nr. CAS	Fraza de pericol (H) si de precautie (P)	Clasa de pericol	Starea fizică	Mod de stocare	Condiții de stocare / operare	Localizare	Cantitatea relevanta din Anexa1, partea 1 sau partea 2 din Legea 59/2016-coloana 2	Cantitate a relevanta din Anexa1, partea 1 sau partea 2 din Legea 59/2016-coloana 3
1	Hidrocarburi, C5-C6	Fractia C5-C6	68476-50-6	H224, H350, H340, H304; P201; P210; P280; P301+P310; P403+P233; P501	Lichid extrem de inflamabil, cancerigen, poate fi mortal prin inhalare	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia AFP B170 = 960 mc; Instalatia Rectificare T2 = 2000 mc; Cazane CF	10	50
2	Rafinat	Rafinatchimizare tip IV	64742-49-0	H225, H350, H304; P201; P210; P280; P301+P310; P403+P233; P501	Cancerigen, lichid foarte inflamabil, poate fi mortal prin inhalare	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	AFP; A52 = 1590.8 mc Instalatia Hexan; T1 = 2000 mc Instalatia Rectificare A51 = 1590.8 mc; A53 = 2567.5 mc; A54 = 2567.5 mc Cazane CF	50	200
3	Kerosen	JET A1	64742-81-0 128-37-0	H304, H226; P102; P210; P240; P241; P242; P273; P280; P261; P264; P271; P201; P202; P301+P310; P331; P403+P203; P403+P235; P405; P501	Poate fi mortal prin inhalare, lichid inflamabil	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia AFP Ag3 = 278 mc; Ag4N = 152 mc; Ag4V = 137 mc; Ag6 = 339 mc; Ag9 = 341 mc; Ag18 = 341 mc; Ag17 = 331 mc; Ag21 = 326 mc Cazane CF	5000	50000

4	Carbon Black Feedstock	Slurry	64741-62-4	H350; H332; H361; H373; H410; P201; P260; P281; P261; P271; P273; P202; P301+P310; P331; P304+P340; P308+P313; P312; P314; P391; P405; P501	Cancerigen; lichid foarte toxic pentru mediul acvatic pe termen lung	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 50 grade C	Instalatia AFP Ag18 = 341 mc; Ag17 = 331 mc Ag21 = 326 mc; Ag5 = 337 mc Ag10 = 334 mc; A90 = 210 mc A91 = 210 mc; A93 = 211 mc	100	200
5	Reziduu de vid (80-90%)	Pacura (Fuel Oil no. 6)	68553-00-4	H350, H304, H315, H332, H373, H411; P201; P202; P210; P261; P273; P281; P301+P310; P331; P304+P340; P302+P352; P405; P501	Cancerigen, toxic pentru mediul acvatic pe termen lung	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 80 grade C	Instalatia AFP A33 = 5093 mc; A35 = 4903 mc A39 = 1188.5 mc; A44 = 4111.6 mc; A49 = 1188 mc Instalatia DV A40 = 2230 mc; A45 = 2886.9 mc; A50 = 2967 mc; B24 = 167 mc; Cazane CF	2500	25000
6	Reziduu de vid	Pacura tip I	64741-56-6 64741-62-4 64741-59-9	H350, H304, H315, H332, H373, H411; P201; P202; P210; P261; P273; P281; P301+P310; P331; P304+P340; P302+P352; P405; P501	Cancerigen , toxic pentru mediul acvatic	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 80 grade C	Instalatia AFP A67 = 1590 mc A68 = 1590 mc A69 = 1566 mc A44 = 4111.6 mc A49 = 1188 mc Cazane CF	2500	25000

7	Hidrocarburi, bogate in C5	SE 30/60	68476-55-1	H304, H224, H315, H336, H411; P102; P201; P210; P260; P262; P273; P280; P301+P310; P331; P370+P378; P403+P233; P501	Lichid extrem de inflamabil; poate fi mortal prin inhalare, toxic pentru mediul acvatic toxic mediu acvatic provoaca iritarea pielii	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia Rectificare si Dezaromatizare A70 = 1216 mc; T9 = 774 mc T10 = 777 mc; TK15 = 16 mc TK16 = 18 mc; D78 = 60 mc D79 = 61 mc; D80 = 61 mc D81 = 60 mc; D83 = 61 mc Cazane CF	10	50
8	Nafta (petroliera), usoara rafinata cu solvent	Solventi: SE 65-80; 75-115	64741-84-0	H225; H304; H361; H315; H336; H411; P102; P201; P210; P260; P262; P273; P280; P301+P310; P331; P304+P340; P308+P313; P303+P361+P353; P370+P378; P403+P233; P405; P501	Lichid foarte inflamabil, lichid toxic pentru mediul acvatic pe termen lung	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia Dezaromatizare A119 = 750 mc; S6 = 32 mc S8 = 32 mc; S9 = 32 mc TK05 = 11 mc; TK06 = 11 mc TK07 = 16 mc; TK08 = 18 mc TK09 = 16 mc; TK10 = 18 mc TK11 = 16 mc; TK12 = 18 mc TK13 = 16 mc; TK14 = 18 mc V14 = 30 mc; V15 = 30 mc Cazane CF	50	200
9	Nafta (petroliera), usoara, hidrotratata	Hexan Nesolventat	64742-49-0	H225; H304; H315; H336; H361f; H373; H411; P201; P210; P233; P243; P273; P280; P302; P331; P370+P378; P391; P403+P235; P405; P501	Inflamabil; iritarea pielii, toxic pentru reproducere, mortal in caz de inghitire, toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia Hexan, Rectificare, Dezaromatizare B49 = 163 mc; B50 = 149 mc B51 = 165 mc; B52 = 165 mc B76 = 51 mc; B77 = 51 mc B78 = 51 mc; B79 = 49 mc B80 = 49 mc; B81 = 51 mc B82 = 49 mc; D78 = 60 mc D79 = 61 mc; D80 = 61 mc D81 = 60 mc; D83 = 61 mc	50	200

10	Nafta (petroliera), usoara, hidrotratata	n-Hexan	64742-49-0	H225; H304; H315; H336; H361f; H373; H411; P201; P210; P233; P243; P273; P280; P302; P331; P370+P378; P391; P403+P235; P405; P501	inflamabil; iritarea pielii, toxic pentru reproducere, mortal in caz de inghitire, toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia Hexan A64 = 1500 mc; A65 = 869 mc A118 = 757 mc; T3 = 621 mc T4 = 621 mc; T5 = 622 mc T7 = 2151 mc; T8 = 2150 mc TK04 = 14 mc; TK03 = 14 mc V8 = 30 mc; V11A = 30 mc V11B = 30 mc; V14 = 30 mc V15 = 30 mc; Cazane CF	200	500
11	Nafta (petroliera), usoara rafinata cu solvent	Benzina grea Hexan	64741-84-0	H225; H304; H361; H315; H336; H411; P102; P201; P210; P260; P262; P273; P280; P301+P310; P331; P304+P340; P308+P313; P303+P361+P353; P370+P378; P403+P233; P405; P501	lichid inflamabil; asp. Tox; toxic la reproducerea, mortal in caz de inghitire; toxic pentru mediu acvatic	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia Hexan B12 = 158 mc V10C = 99 mc V17B = 30 mc V17C = 30 mc G16 = 78 mc	2500	25000
12	Nafta (petroliera), usoara rafinata cu solvent	Benzina 65-80 sf	64741-84-0	H225; H304; H361; H315; H336; H411; P102; P201; P210; P260; P262; P273; P280; P301+P310; P331; P304+P340; P308+P313; P303+P361+P353; P370+P378; P403+P233; P405; P501	lichid inflamabil; asp. Tox; toxic la reproducerea, mortal in caz de inghitire; toxic pentru mediu acvatic	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia Rectificare B49 = 163 mc; B50 = 149 mc B51 = 165 mc; B52 = 165 mc B76 = 51 mc; B77 = 51 mc B78 = 51 mc; B79 = 49 mc B80 = 49 mc; B81 = 51 mc B82 = 49 mc; D78 = 60 mc D79 = 61 mc; D80 = 61 mc D81 = 60 mc; D83 = 61 mc	2500	25000

13	Nafta(petroli era),usoara rafinata cu solvent	Benzina 75-115 sf	64741-84-0	H225; H304; H361; H315; H336; <i>H411</i> ; P102; P201; P210; P260; P262; P273; P280; P301+P310; P331; P304+P340; P308+P313; P303+P361+P353; P370+P378; P403+P233; P405; P501	lichid inflamabil; asp. Tox; toxic la reproducerea, mortal in caz de inghitire; toxic pentru mediu acvatic	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia Rectificare D70 = 60 mc D71 = 59 mc D72 = 59 mc D73 = 60 mc D74 = 60 mc	2500	25000
14	Nafta(petroli era),usoara rafinata cu solvent	Benzina grea rectificare	64741-84-0	H225; H304; H361; H315; H336; <i>H411</i> ; P102; P201; P210; P260; P262; P273; P280; P301+P310; P331; P304+P340; P308+P313; P303+P361+P353; P370+P378; P403+P233; P405; P501	lichid inflamabil; asp. Tox; toxic la reproducerea, mortal in caz de inghitire; toxic pentru mediu acvatic	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia Rectificare B83 = 31 mc B85 = 31 mc B86 = 31 mc B87 = 31 mc B88 = 31 mc B89 = 31 mc B169 = 31 mc V4 = 16 mc	2500	25000
15	Hidrocarburi, bogate in C5	Benzina usoara dezaromatizare	68476-55-1	H304, H224, H315, H336, <i>H411</i> ; P102; P201; P210; P260; P262; P273; P280; P301+P310; P331; P370+P378; P403+P233; P501	inflamabil; asp. Tox; toxic mediu acvatic provoaca iritarea pielii	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia Dezaromatizare V16=30mc	2500	25000

16	Nafta(petroliera),usoara rafinata cu solvent	Benzina grea dezaromatizate	64741-84-0	H225; H304; H361; H315; H336; <i>H411</i> ; P102; P201; P210; P260; P262; P273; P280; P301+P310; P331; P304+P340; P308+P313; P303+P361+P353; P370+P378; P403+P233; P405; P501	lichid inflamabil; asp. Tox; toxic la reproducerea, mortal in caz de inghitire; toxic pentru mediu acvatic	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia Dezaromatizare V16 = 30m	2500	25000
17	Distilate (petroliere) usoare	Amestec component Light naphtha tip II	64742-89-8	H226; H315; H304; H336; <i>H411</i> ; P210; P233; P243; P260; P273; P280; P302; P331; P303+P361+P353; P370; P378; P405; P403+P235; P501	lichid inflamabil; mortal in caz de inghitire; iritarea pielii; provoaca somnolenta; toxic pentru mediul acvatic	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia AFP A12 = 1262 mc A16 = 1188.5 mc A92 = 414 mc; A94 = 400 mc A95 = 428 mc; A115 = 167 mc A117 = 400 mc	2500	25000
18	Distilate(petroliere),usoare neutralizate chimic	Light Naphta type II	64742-89-8	H226; H315; H304; H336; <i>H411</i> ; P210; P233; P243; P260; P273; P280; P302; P331; P303+P361+P353; P370; P378; P405; P403+P235; P501	lichid inflamabil; mortal in caz de inghitire; iritarea pielii; provoaca somnolenta; toxic pentru mediul acvatic	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia AFP A1 = 1188.5 mc; A7 = 1262 mc A8 = 5300 mc; A12 = 1262 mc A16 = 1188.5 mc; A17 = 1262 mc; A23 = 5022.7 mc; A115 = 167 mc; A117 = 400 mc; A92 = 414 mc; A94 = 400 mc; A95 = 428 mc Instalatia Rectificare B70 = 164,73 mc; B71 = 164 mc S7 = 31 mc; Cazane CF	2500	25000

19	Solvent nafta mediu alifatic (petrol) (nominalizat)	White - spirit rafinat	64742-88-7	H226; H304; H315; H336; <i>H411</i> ; P210; P260; P273; P280; P302; P331; P403+P233; P501	lichid inflamabil; iritarea pielii; toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia AFP B3 = 143.5 mc; B55 = 210 mc B56 = 170 mc; B69 = 240 mc B165 = 260 mc; B179 = 80 mc Ag3 = 278 mc; Ag4N = 152 mc Instalatia Rectificare A55 = 544.15 mc Rampa Auto-CF S3 = 31 mc; S5 = 32 mc S10 = 18 mc; S14 = 19 mc	2500	25000
20	Solvent nafta mediu alifatic (petrol)	White spirit	64742-31-0	H226; H304; H315; H336; <i>H411</i> ; P210; P260; P273; P280; P302; P331; P403+P233; P501	lichid inflamabil; iritarea pielii; toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia AFP B3 = 143.5 mc; B55 = 210 mc B56 = 170 mc; B69 = 240 mc B165 = 260 mc; B179 = 80 mc Ag3 = 278 mc; Ag4N = 152 mc Instalatia Rectificare A55 = 544.15 mc Rampa Auto-CF S3 = 31 mc; S5 = 32 mc S10 = 18 mc; S14 = 19 mc	2500	25000
21	Solvent nafta mediu alifatic (petrol) - (nominalizat)	White - spirit sf	64742-88-7	H226; H304; H315; H336; <i>H411</i> ; P210; P260; P273; P280; P302; P331; P403+P233; P501	lichid inflamabil; iritarea pielii; toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia AFP B3 = 143.5 mc; B55 = 210 mc B56 = 170 mc; B69 = 240 mc B165 = 260 mc; B179 = 80 mc Ag3 = 278 mc; Ag4N = 152 mc Instalatia Rectificare A55 = 544.15 mc	2500	25000

22	Distilate usoare(petrol)neutralizate chimic (nominalizat)	Petrol de rectificare sf	64742- 31-0	H226; H304; H315; H336; <i>H411</i> ; P210; P233; P243; P260; P273; P280; P302; P331; P303+P361+P353; P370; P378; P405; P404+P235; P501	Lichid inflamabil, asp. toxic, iritarea pielii, toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia AFP Ag17 = 331 mc; Ag18 = 341 mc A90 = 210 mc; A91 = 210 mc A93 = 211 mc Instalatia Rectificare A1 = 70 mc A2 = 64 mc	2500	25000
23	Distilate usoare (petrol) neutralizate chimic (nominalizat)	Combustibil tip P	64742- 31-0	H226; H304; H315; H336; <i>H411</i> ; P210; P233; P243; P260; P273; P280; P302; P331; P303+P361+P353; P370; P378; P405; P404+P235; P501	Lichid inflamabil, asp. toxic, iritarea pielii, toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia AFP B171 = 252 mc; B172 = 210 mc Ag3 = 278 mc; Ag4N = 152 mc Ag4V = 137 mc; Ag6 = 339 mc Ag9 = 341 mc; Ag18 = 341 mc Ag17 = 331 mc; Ag21 = 326 mc Rampa Auto-CF S11 = 19 mc; Cazane CF	2500	25000
24	Rompetrol Calor Extra 1 (Amestec combustibil RCE 1) (nominalizat)	Rompetrol Calor Extra 1	64741- 62-4; 92045- 24-4; 64742- 31-0	H351; H226; H304; H315; H332; H373; <i>H411</i> ; P210; P261; P280; P201; P202; P233; P240; P241; P242; P301+P310; P331; P302+P352; P303+P361+P353; P304+P340; P308+P313; P312; P321; P330; P332+P313; P362; P370+P378; P391; P403+P235; P403+P233; P405; P501	Cancerigen; lichid inflamabil; toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 60 grade C	Instalatia AFP Ag5 = 337 mc Ag10 = 334 mc A90 = 210 mc A91 = 210 mc A93 = 211 mc Rampa Auto-CF B175 = 127 mc B176 = 127 mc B177 = 127 mc B178 = 127 mc S4 = 31 mc	2500	25000

25	Rompetrol Calor Economic 3 (Amestec combustibil pt. RCE 3) (nominalizat)	Rompetrol Calor Economic 3 (nominalizat)	64741-62-4; 64742-31-0; 68955-27-1; 68553-00-4	H350; H226; H304; H315; H332; H361; H373; H411; P201; P202; P260; P280; P210; P233; P243; P273; P308+P313; P302; P331; P370+P378; P405; P403+P235; P501	Cancerigen; lichid inflamabil; aspect toxic, acut toxic, toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 60 grade C	Instalatia AFP T12 = 1049 mc	2500	25000
26	Combustibil Lichid Usor tip 3 (Amestec combustibil pt. CLU tip 3) (nominalizat)	CLU tip 3 (nominalizat)	64741-62-4; 64742-31-0; 68955-27-1; 68553-00-4	H350; H226; H304; H315; H332; H361; H373; H411; P201; P202; P260; P280; P210; P233; P243; P273; P308+P313; P302; P331; P370+P378; P405; P403+P235; P501	Cancerigen; lichid inflamabil; aspect toxic, acut toxic, toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 60 grade C	Instalatia AFP T11 = 203 mc	2500	25000
27	Pacura 40/45 (Amestec combustibil pentru pacura)	Pacura 40/45	68553-00-4; 64741-56-6; 64741-62-4; 64741-59-9	H350; H304; H315; H332; H373; H411; P201; P202; P210; P261; P273; P280; P301+P310; P331; P304+P340; P302+P352; P405; P501	Cancerigen, aspect toxic, iritarea pielii; toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 80 grade C	Instalatia AFP A60 = 869 mc; A61 = 869 mc A67 = 1590 mc; A68 = 1590 mc A69 = 1566 mc; A71 = 1218 mc A72 = 1218 mc; A74 = 1218 mc T13 = 2112 mc; Cazane CF	produse petroliere 2500	25000

28	Gas oils(petroleum), hydrotreated light vacuum (DV1) (nominalizat)	Distilat DV	92045-24-4	H226; H304; H315; H332; H351; <i>H411</i> ; P210; P261; P280; P273; P301+P310; P331; P302+P352; P303+P361+P353; P304+P340; P308+P313; P312; P314; P321; P330; P332+P313; P362; P370+P378; P391; P403+P235; P403+P233; P405; P501	Lichid inflamabil, asp. toxic, iritarea pielii, toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 50 grade C	Instalatia AFP Ag7 = 41 mc Ag8 = 45 mc Instalatia DV B22 = 131 mc B28 = 167 mc	produse petroliere 2500	25000
29	Pacura 40/45 (nominalizat)	Bulk distilat	68553-00-4 64741-56-6 64741-62-4 64741-59-9	H350; H304; H315; H332; H373 <i>H411</i> ; P201; P202; P210; P261; P273; P280; P301+P310; P331; P304+P340; P302+P352; P405; P501	Cancerigen, aspect toxic, iritarea pielii; toxic pentru mediu	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia AFP Ag7 = 41 mc Ag8 = 45 mc Instalatia DV B29 = 167 mc B34 = 167 mc A33 = 5093 mc	produse petroliere 2500	25000
30	Dyeguard Blue MCR2Y	Dyeguard Blue MCR2Y	64742-94-5	<i>H301</i> , H304, H311, H314, H317, H331, H336, H351, H373, H411	Toxic prin înghițire, Cancerigen	Lichid	Cubitainer	Presiune atmosferica, spatii reci si bine ventilate	Instalatia AFP (magazine rampa CF)	50	200

31	Nafta(petroli era),usoara rafinata cu solvent	Slops	64741-84-0	H225; H304; H361; H315; H336; <i>H411</i> ; P102; P201; P210; P260; P262; P273; P280; P301+P310; P331; P304+P340; P308+P313; P303+P361+P353; P370+P378; P403+P233; P405; P501	lichid inflamabil; asp. Tox; toxic la reproducerea, mortal in caz de inghitire; toxic pentru mediu acvatic	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 50 grade C	Instalatia AFP A30 = 2320.5 mc A34 = 976 mc Ag7 = 41 mc Ag8 = 45 mc Ag19 = 75 mc B53 = 145 mc B54 = 159 mc	200	500
32	Grund pentru protectia conductelor metalice ingropate Citom/Citom G	Citom / Citom G	64742-93-4; 64741-84-0	H350; H304; H226; <i>H411</i> ; P201; P202; P210; P233; P243; P273; P280; P308+P313; P301+P310; P331; P303+P361+P353; P370+P378; P404; P403+P235; P501	Lichid inflamabil; Cancerigen; toxic pentru mediu,aspect toxic	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 140 grade C	Instalatia Bitum C1 = 60 mc C2 = 80 mc C3 = 30 mc	200	500
33	HiTEC 3062 Fuel Additive (Methylcyclopentadienyl manganese tricarbonyl)	HiTEC 3062 Fuel Additive (Methylcyclopentadienyl manganese tricarbonyl)	12108-13-3 64742-94-5 95-63-6 91-20-3 108-67-8	H440	Toxic	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia AFP B180 = 36 mc	part1; H2- 50	200
34	Ox-Away Plus	Ox-Away Plus	7681-57-4	H318,305+P351+P338; P310; P280	Toxic, Lezarea grava a ochilor	Pulbere	Bidon PVC	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro	50	200

35	MB 215	MB 215	55965-84-9	H314,H317,H411; P301+P330+P331; P305+P351+P338; P310; P273; P260; P280	Corodarea pielii,Toxic, Sensibilizarea pielii	Lichid	Bidon PVC	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro	200	500
36	Chem-Aqua 12540	Chem-Aqua 12540	–	H318; P305+P351+P338; P310; P280	Lezarea grava a ochilor	Lichid	Bidon PVC	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro	part 1; H3 50	200
37	HandiPak 125	HandiPak 125	1310-73-2, 70247-90-4	H314; P303+P361+P353; P301+P351+P338; P310; P280; P260	Corodarea pielii	Solid pasta	Bidon PVC	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro		
38	Aquasperse	Aquasperse	2373-38-8, 64-17-5	H 315, H319; P337+P313; P280	Iritarea ochilor si pielii	Lichid	Bidon PVC	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro		
39	Chem-Aqua 3842	Chem-Aqua 3482	7664-38-2, 7646-85-7	H314,H411; P260; P280; P301+P330+P331; P305+P351+P338; P310; P273	Corodarea pielii, Toxic pentru mediu	Lichid	Bidon PVC	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro	200	500
40	Acid sulfuric	Acid sulfuric	7664-93-9	H314; P280; P305+P351+P338; P308	Coroziv	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia Rafinatie V2=65.000 L		

41	Hidroxid de sodiu	Hidroxid de sodiu	1310-73-2	H314,H290,H315,H319; P260; P280; P303+P361+P353; P305+P351+P338; P310	Coroziv pentru piele si metale, iritant pentru piele si ochi	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro V1 = 171.000 L		
42	Hipoclorit de sodiu	Hipoclorit de sodiu	7681-52-9	H314,H290,H318,H400,H411,P260; P273; P280; P303+P361+353; P305+351+338; P310; P390	Coroziv, lezeaza ochii, toxic acvatic	Lichid	Cubitainer	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro	part 1; P8 50; H3 50 si E1 100	part. 1; P8 200, H3 200 si E1 200
43	AMONIAC min 22 % (solutie apoasa)	AMONIAC min 22 % (solutie apoasa)	1336-21-6	H 314, H 335, H 400 P 260, P 264, P 271, P 273, P 280	Provoaca arsuri ale pielii, ochilor si cailor respiratorii, toxic acvatic	Lichid	Cubitainer (IBC)	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro	100	200
44	N-Methyl-Pyrrolidone	N-Methyl-Pyrrolidone	872-50-4; 212-828-1	H315,H319, H360D, H335; P201; P280; P308+P313; P337+P313	lezarea ochilor	Lichid	Rezervor	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia Dezaromatizare-Hexan V20 = 31 mc V10B = 99 mc	part. 1; H2 50	200
45	Hidrogen	Hidrogen (NOMINALIZAT)	01333-74-0	H280; H220	inflamabil	Gazos	Rezervor	24 bar	Instalatia Hexan Rezervor Linde Gaz	5	50

46	Petromen 4H607	Petromen 4H607	141-43- 5	H312,H314,H332,H3 35,H412,P273; P280; P303+P361+P353; P304+P340; P305+P351+P338; P310	nociv in contact cu pielea,provoaca arsuri grave ale pielii ,nociv in caz de inhalare,poate provoca iritarea cailor respiratorii,nociv pentru mediu acvatic	Lichid	Cubitai ner (IBC)	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia DV		
47	Deseuri de namoluri de la epurarea efluentilor in incinta cu continut de subst. periculoase	Namoluri de la epurarea efluentilor in incinta cu continut de subst. periculoase	NA	H315,H319,H302,H3 12, H350,H411; P210; P280; P273	iritant pt. piele si ochi; nociv; poate cauza cancer;toxic pt. mediu	Lichid / semi- solid	Recipient metalic aderizat	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Se vor elimina in momentul generarii.	200	500
48	Deseuri de namoluri provenite din rezervoare (SLAMURI DE LA CURATARE REZERVOARE)	Namoluri provenite din rezervoare* **	NA	H315,H319,H302,H3 12, H350,H411; P210; P280; P273	iritant pt. piele si ochi; nociv; poate cauza cancer;toxic pt. mediu	Lichid / semi- lichid	Recipienti metalici	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Magazia pt. depozitare deseuri	200	500

49	Deseuri de uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie si de ungere	Uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie si de ungere***	NA	H315,H319,H30, H312, H350, H411; P210; P280; P273	iritant pt. piele si ochi; nociv; poate cauza cancer;toxic pt. mediu	Lichid	Recipienti metalici	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Magazia depozitare uleiuri uzate	200	300
50	Deseuri de gudroane acide	Gudroane acide***	NA	H315; H319; H302; H312; H350; H411; P210; P280; P273	iritant pt. piele si ochi; nociv; Poate cauza cancer; toxic pt. mediu	Lichid partial solidificat	Bataluri	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	14 Bataluri	200	500
51	Deseuri solide rezultate in urma remedierii solului, cu continut de substante periculoase	Deseuri solide rezultate in urma remedierii solului, cu continut de substante periculoase**	NA	H411; H332; P273;	toxic pt. mediu	Solid	Cubitainer (IBC), Big BAGS, SACI	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Platforma betonata/magazie depozitare deseuri pamant contaminat	200	500

Nota : In cazul aparitiei de noi substante/amestecuri, care se incadreaza in prevederile Legii nr.59/2016, privind controlul asupra pericolelor de accident major, in care sunt implicate substante periculoase si la modificarea cantitatilor de substante/amestecuri depozitate, care prin capacitatile maxime de stocare nu duc la modificarea incadrarii obiectivului, operatorul are obligatia doar de a notifica autoritatile competente.

Pentru prevenirea accidentelor majore și intervenția rapidă și eficientă în caz de producere a accidentelor majore generate de existența substanțelor periculoase pe amplasament, operatorul deține:

- Raport de securitate actualizat elaborat de Iprochim Bucuresti;
- Planul de Urgenta Interna actualizat in caz de accidente in care sunt implicate substante periculoase elaborat de Iprochim Bucuresti;
- Planuri de lichidare a avariilor (pe instalatii);
- Plan general de prevenire si combatere a poluarii accidentale la folosintele de apa potential poluatoare.
- Plan de intervenție la incendiu;
- Plan de pregătire în domeniul situațiilor de urgență;
- Plan de protecție și intervenție în caz de urgență radiologică;
- Planul de evacuare în situații de urgență;

12.1 CARACTERIZAREA RISCURILOR

12.1.1 Generalitati

Raportul de Securitate trebuie revizuit periodic si daca este necesar se actualizeaza – conform articolului 10, alin.5 din Legea 59/2016, astfel :

- o data la 5 ani ;
- in urma unui accident major sau incident pe amplasament
- din initiativa operatorului sau la cererea autoritatilor competente, in cazul in care acest lucru este justificat de date noi sau de cunostinte tehnologice noi in domeniul securitatii, inclusiv cunostinte care decurg din analiza unor accidente ori, pe cat posibil, a evenimentelor la limita de producere a unui accident, precum si de progresele in ceea ce priveste cunostintele legate de evaluarea pericolelor.

Titularul activității are obligația de a pune la dispoziția publicului raportul de securitate.

Titularul activității poate solicita autorităților competente să nu facă publice anumite informații din raportul de securitate, din motive de confidențialitate industrială, comercială, de securitate publică sau de apărare națională. În astfel de cazuri, cu aprobarea autorităților competente, titularul activității va furniza acestora informațiile complete și va pune la dispoziție publicului un raport care nu conține informațiile pentru care s-a făcut solicitarea de a nu fi publicate.

Titularul activitatii conform prevederilor art.5 alin 2 din Legea 59/2016 are obligatia sa desemneze la nivelul amplasamentului un responsabil pentru managementul securitatii in vederea indeplinirii prevederilor legii.

Acesta are obligatia sa asiste persoanele imputernicite cu inspectia, punandu-le la dispozitie evidenta masuratorilor proprii, toate documentele relevante si sa le faciliteaza controlul activitatilor si prelevarea de probe.

Titularul activitatii este obligat sa rezolve pe niveluri de competenta problemele de mediu, in functie de amploarea acestora.

Titularul activitatii este obligat sa informeze autoritatilor competente si populatia in caz de eliminari accidentale de poluanti in mediu.

Titularul activitatii este obligat sa asigure monitorizarea tuturor indicatorilor de mediu.

Operatorul are obligatia sa asiste persoanele imputernicite cu inspectia, punandu-le la dispozitie evidenta masuratorilor proprii, toate documentele relevante si sa le faciliteaza controlul activitatilor si prelevarea de probe.

Operatorul are obligatia sa asigure functionarea in bune conditii a sistemului de monitorizare si control al poluantilor pe raza de incidenta a activitatii desfasurate, in scopul prevenirii si evitarii riscurilor tehnologice si eliberarii accidentale de poluanti in mediu.

Operatorul are obligatia sa ia toate masurile necesare pentru a preveni accidentele majore si pentru a limita consecintele acestora asupra sanatatii umane si asupra mediului.

12.1.2 Inventarul substantelor si preparatelor periculoase prezente pe amplasament

- a) Titularul de activitate trebuie sa detina documente care îi permit sa cunoasca natura si riscurile substantelor si preparatelor periculoase prezente in instalatiile sale (cu precadere fisele cu date de securitate). Se va actualiza, ori de cate ori este nevoie, inventarul si evidenta stocurilor de substante si preparate periculoase prezente pe amplasament.
- b) Operatorul va avea o situatie actualizata zilnic care indica natura si cantitatea maxima a produselor periculoase pe care le detine, cu un plan general de stocare anexat. Acesta situatie va fi pusa la dispozitia serviciului de securitate al societatii si inspectoratului pentru situatii de urgenta.
- c) Containerele, rezervoarele si celelalte ambalaje vor avea inscriptionate cu caractere lizibile numele produselor si simbolurile de pericol, conform reglementarilor referitoare la etichetarea substantelor si compusilor chimici periculosi.

12.1.3 Identificarea zonelor de risc din amplasament

Titularul de activitate identifica zonele din amplasament unde se poate declansa un incendiu, o emisie de substante sau preparate periculoase stocate sau utilizate sau se poate forma un nor cu continut de substante nocive sau explozive, pentru o scurta durata sau de maniera permanenta. Aceste zone sunt marcate prin indicatoare de securitate vizibile conform prevederilor actelor normative din domeniul protectiei securitatii si sanatatii in munca si al apararii impotriva incendiilor, pentru riscurile identificate si evaluate in analiza de risc din Raportul de securitate, operatorul trebuie sa detina mijloace de protectie/prevenire a accidentelor majore si pentru limitarea consecintelor.

12.1.4 Informatii preventive asupra efectului domino

Pentru instalatiile sau grupurile de instalatii situate pe amplasament, la care probabilitatea si posibilitatea producerii unui accident major si consecintele acestuia sunt mai mari din cauza amplasarii acestora, precum si din cauza cantitatilor de substante periculoase prezente, titularul de activitate trebuie sa asigure informarea personalului propriu/contractorilor, asupra naturii si pericolului global de accident major. Pentru eventualele grupuri Domino formate cu amplasamente invecinate, se vor respecta prevederile art. 9 din Legea 59/2016.

12.2 INFRASTRUCTURI SI INSTALATII

12.2.1. Accesul si circulatia in interiorul obiectivului industrial

- a) Se vor lua masuri pentru a evita lovirea sau deteriorarea instalatiilor, unitatilor de stocare sau anexele lor de catre vehicule sau alte masini. In special viteza de deplasare a vehiculelor va fi limitata in interiorul obiectivului.
- b) Caile de circulatie si acces trebuie sa fie bine delimitate, curatite in permanenta si eliberate de orice obiect care ar putea impiedica circulatia. Aceste zone de circulatie trebuie sa fie amenajate astfel incat masinile de pompieri sa poata interveni fara dificultate.
- c) Vor exista cel putin doua cai de acces de prim ajutor, la distanta una fata de cealalta si plasate cat se poate de eficient pentru a evita expunerea lor la consecintele unui accident, accesibile din exterior pentru mijloacele de interventie.

12.2.2 Supravegherea platformei industriale

- a) Platforma industrială va fi supravegheată în permanentă.
- b) Platforma industrială va fi protejată împotriva intruziunilor.

c) Responsabilul cu managementul securitatii impotriva intruziunilor (pentru a face diferenta cu SSM) va lua toate masurile ca o persoana competenta in domeniul securitatii sa poata fi alertata si sa intervina rapid in locul in care este nevoie.

12.2.3 Cladiri si locatii

Sala de control trebuie sa fie protejata de riscurile de incendiu, explozie si gaze toxice. Amplasarea cladirilor in care isi desfasoara activitatea personalul de deservire se face la adpost de riscurile de incendiu, explozie si gaze toxice. In interiorul instalatiilor caile de circulatie sunt amenajate si mentinute libere, pentru a usura circulatia si evacuarea personalului ca si interventiile de urgenta in caz de accident.

12.2.4 Legarea la pamant a instalatiilor electrice

Instalatiile electrice trebuie realizate si intretinute conform normelor specifice romanesti in vigoare. Legarea la pamant a acestora trebuie sa fie separata de cea aferenta instalatiei de paratrasnet.

Verificarea legarii la pamant a instalatiei electrice se va face cel putin o data pe an, de o societate de specialitate, care va mentiona explicit in raportul sau, defectiunile observate.

12.2.5 Protectia contra trasnetelor

Dispozitivele de protectie contra fulgerelor trebuie sa fie conforme cu normele romane in vigoare sau cu normele in vigoare din statele membre sau prezentand garantii de securitate in vigoare. Verificarea dispozitivelor de protectie contra fulgerelor se face conform normelor specifice in vigoare .

12.3 MANAGEMENTUL OPERATIILOR CE DETIN/PRODUC/UTILIZEAZA SUBSTANTE SI PREPARATE PERICULOASE

12.3.1 Proceduri de exploatare destinate prevenirii accidentelor

Manipularea si operarea in conditii de risc a instalatiilor pot avea consecinte asupra securitatii publice si sanatatii populatiei. Fazele de pornire si oprire, functionare normala, mentenanta, fac obiectul unor proceduri de exploatare scrise, puse la dispozitia celor care lucreaza in instalatiile respective.

Aceste proceduri obligatorii prevad in special :

- modalitatile de operare ;
- frecventa verificarii dispozitivelor de securitate;
- instructiunile de intretinere periodicitatea acestor operatii si obligatiile inainte de a incepe aceste operatii ;
- modalitatea de intretinere si utilizare a echipamentelor de reglare si a dispozitivelor de securitate.

Inainte de punerea in functiune a unor noi instalatii, se va face receptia tuturor lucrarilor realizate, iar pornirea se va face in prezenta unei echipe de tehnicieni competenti.

12.3.2 Verificari periodice

- a) Instalatiile, aparatele si depozitele in care sunt stocate substante si preparate periculoase, ca si mijloacele de interventie in caz de pericol, fac obiectul unor verificari periodice.
- b) Titularul de activitate are obligatia de a asigura functionarea in bune conditii a sistemului de monitorizare si control al poluantilor pe raza de incidenta a activitatii desfasurate, in scopul prevenirii si evitarii riscurilor tehnologice si eliberarii accidentale de poluanti in mediu.
- c) Titularul de activitate are obligatia sa asiste persoanele imputernicite cu inspectia, punandu-le la dispozitie evidenta masuratorilor proprii, toate documentele relevante si sa le faciliteze controlul activitatilor si prelevarea de probe.

12.3.3 Interdictia de foc

Este interzisa aducerea focului sub orice forma in zonele cu risc de incendiu, explozie, in afara de interventiile ce fac obiectul unui permis de interventie.

12.3.4 Instruirea personalului

Intreg personalul trebuie sa cunoasca si sa respecte politica de prevenire a accidentelor majore (PPAM) si raportul de securitate, prevederile planului de urgenta interna.

Instruirea personalului privind siguranta instalatiilor si managementul situatiilor de urgenta se va face periodic. Se va respecta procedura privind instruirea, scolarizarea si/sau perfectionarea angajatilor si a colaboratorilor (dupa caz).

In cadrul instruirilor specifice se vor efectua testari penru a verifica nivelul de cunoastere de catre personal a riscurilor existente in instalatii.

12.3.5 Mentenanta si lucrari de reabilitare

- a) Orice lucrari de extindere, modificare sau intretinere a instalatiilor care ar putea prezenta un risc de incendiu fac obiectul unui « permis de lucru cu focul » intocmit si eliberat conform legii.
- b) Orice lucrari sau interventii sunt precedate, chiar inainte de incepere, de o inspectie la fata locului pentru a verifica daca masurile stabilite sunt respectate.
- c) La sfarsitul lucrarilor, se face receptia pentru a verifica daca s-au executat corect, pentru evacuarea materialelor de santier - se verifica amplasamentul corect al instalatiilor si se certifica acest lucru.
- d) Anumite interventii stabilite, de intretinere simpla si realizate de personalul propriu pot fi stabilite intr-o procedura simplificata.
- e) Punerea in functiune a unor unitati noi este precedata de receptia lucrarilor care atesta ca instalatiile sunt apte de functionare.
- f) Orice interventie prin punct cald asupra conductelor care contin combustibil nu poate fi efectuata decat dupa golirea completa a conductei respective.
- g) La sfarsitul lucrarilor se face verificarea unei etanseitati perfecte a conductelor. Aceasta verificare se face pe baza unei proceduri scrise. Verificarile si rezultatele lor sunt consemnate in scris.
- h) Sudorii vor detine o atestare scrisa asupra aptitudinii profesionale specifica modului de asamblare pe care-l au de efectuat.

12.4. ELEMENTE IMPORTANTE DESTINATE PREVENIRII ACCIDENTELOR

12.4.1. Elementele importante pentru securitate

Titularul de activitate, stabileste, sub responsabilitatea sa, tinand cont de Raportul de securitate, lista factorilor importanti pentru securitate. Aceasta identifica echipamentele, parametrii, regulamentele, instructiunile de lucru si instruirile personalului, cu scopul de a tine sub control instalatiile, in toate fazele de exploatare (functionare normala, pornire/oprire, situatii accidentale) susceptibile de a induce consecinte grave pentru om si mediu.

12.4.2. Domeniu de functionare

Titularul de activitate stabileste, sub responsabilitatea sa, limitele de variatie care determina siguranta in functionare a instalatiilor. Instalatiile trebuie sa fie echipate cu dispozitive de alarma cand parametrii depasesc plaja de functionare in siguranta. Declansarea alarmei trebuie sa antreneze actiuni automate sau proceduri de corectie.

12.4.3. Echipamente importante pentru securitate

Echipamentele trebuie sa fie confectionate astfel incat sa reziste la actiunea substantelor si preparatelor manipulate si in mediul de functionare al instalatiei (soc, coroziune, etc.). Acestea trebuie controlate periodic si mentinute in stare de functionare dupa proceduri scrise.

Alimentarea si transmiterea comenzilor trebuie sa se realizeze in « securitate pozitiva » (functionare normala si in pana de curent).

12.4.4. Sisteme de alarma si securizare a instalatiilor

Acestea permit, in caz de depasire a pragurilor critice prestabilite, de a alarma personalul de supraveghere in cazul unui accident si de a securiza instalatiile susceptibile a provoca consecinte grave asupra vecinatatilor si mediului. Acestea functioneaza in « securitate pozitiva » (functionare normala si in pana de curent).

12.4.5. Supravegherea si detectarea zonelor de pericol

Instalatiile susceptibile de a provoca consecinte grave pentru vecinatati si mediu trebuie echipate cu sisteme de detectie si alarma a caror plaja de sensibilitate depinde de natura riscurilor ce pot aparea.

Implantarea detectorilor trebuie sa fie rezultatul unui studiu prealabil pentru a permite informarea rapida a personalului asupra oricarui incident si, luand in considerare natura, localizarea instalatiilor si conditiile meteo, zonele din amplasament care pot fi afectate

Titularul de activitate trebuie sa actualizeze lista detectorilor existenti si sa stabileasca operatiile de mentenanta destinate mentinerii eficacitatii lor in timp.

In caz de depasire a pragurilor, detectorii fiksi trebuie sa declanseze :

- dispozitive de alarma sonora si vizuala, destinate a alarma personalul ce asigura supravegherea instalatiilor;

Ca urmare a declansarii acestor dispozitive, se pun in aplicare procedurile proprii pentru punerea in siguranta a instalatiei.

Supravegherea unei zone de risc trebuie sa se realizeze prin mai multe puncte de detectie.

In afara de detectorii fiksi, personalul dispune de detectori portativi accesibili in orice imprejurare.

Operatorul are obligatia sa asigure functionarea sistemelor de semnalizare si prevenire accidente.

12.4.6. Alimentarea electrica

Echipamentele si sistemele de securizare a instalatiilor trebuie sa functioneze si in cazul intreruperii curentului electric.

12.4.7. Utilitati destinate exploatarei instalatiilor

Titularul de activitate asigura in permanenta furnizarea sau accesul la utilitatile necesare functionarii echipamentelor de alarmare si a celor care concura la securizarea instalatiilor.

12.5. PREVENIREA POLUARILOR ACCIDENTALE

12.5.1. Organizarea amplasamentului

Titularul de activitate trebuie sa elaboreze o procedura scrisa privind verificarea etanseitatii cuvelor de retentie si a recipientilor de stocare.

Verificarile, operatiile de intretinere si de vidanjare se vor nota intr-un registru care se va pune la dispozitia autoritatilor competente pentru inspectie.

12.5.2. Etichetarea substantelor si preparatelor periculoase

Butoaiele, rezervoarele si alte ambalaje, recipientii fiksi de stocare ai substantelor si preparatelor chimice periculoase trebuie etichetate intr-o forma vizibila, conform reglementarilor specifice.

12.5.3. Retentii

Stocarea tuturor produselor sau deseurilor solide sau lichide susceptibile sa provoace poluarea mediului se va face in incinte special amenajate, mentinute in buna stare si care garanteaza imposibilitatea infiltrarii poluantilor in sol. Apele de scurgere sau spalare din aceste zone de stocare vor fi evacuate.

Stocarile fixe trebuie prevazute cu o cuva de retentie al carei volum sa fie cel putin egal cu cea mai mare din cele doua valori care urmeaza :

- 100% din capacitatea celui mai mare rezervor ;
- 50% din suma capacitatii rezervoarelor asociate.

Cuvele de retentie, precum canalele de transport al produselor periculoase si retelele de colectare a deversarilor, trebuie sa fie etanse si sa reziste la actiunea fizica si chimica a fluidelor pe care le-ar putea contine.

12.5.4. Rezervoare

Rezervoarele trebuie construite din materiale adaptate produselor ce sunt stocate, pentru a evita riscul unor reactii periculoase.

Conductele trebuie instalate la adapost de socuri mecanice si sa prezinte prin proiect garantiile de rezistenta la actiunile mecanice, fizice si chimice.

Rezervoarele de produse volatile trebuie sa fie vopsite in mod corespunzator pentru a preveni cresterea evaporarii datorita temperaturii crescute a produsului si cresterea procentului de respiratie la rezervoarele cu capac fix.

12.5.5. Reguli de compatibilitate in stocare

Rezervoarele sau recipientele care contin produse incompatibile nu trebuie asociate aceleiasi retentii.

Stocarea lichidelor inflamabile si a altor produse toxice, corozive sau periculoase pentru mediu nu este autorizata a se realiza sub nivelul solului, decat in rezervoare- fosa zidite, sau asimilate.

Titularul de activitate se asigura ca cuvele de retentie sa ramana disponibile in permanenta. Astfel, apele pluviale trebuie eliminate din acestea, de cate ori este necesar.

12.5.6. Transport, incarcare, descarcare

Zonele de incarcare si descarcare a vehiculelor cisterna, de stocare si manipulare a produselor periculoase, solide sau lichide (sau lichefiate) trebuie sa fie realizate conform proiect, echipate astfel incat sa poata prelua apele de spalare si produsele scurse accidental si care sa permita vidanajarea, in cazul unei eventuale scurgeri.

Rezervoarele trebuie echipate cu dispozitive care sa permita verificarea nivelului de umplere in orice moment in vederea impiedicarii deversarii in cursul umplerii lor. Dispozitivul de supraveghere trebuie prevazut cu o alarma de nivel inalt. In lipsa unui astfel de dispozitiv, supravegherea vizuala trebuie realizata de catre un operator, in imediata vecinatate a rezervorului care se incarca. Acest operator trebuie sa poata opri incarcarea in orice moment.

12.5.7. Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase

Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase recuperate in caz de accident urmeaza filierele proprii fiecarui tip de deșeu.

12.5.8 Masuri generale pentru prevenirea poluarilor accidentale

- a) conductele prin care circula fluide care pot provoca poluari accidentale sunt prevazute cu garnituri adecvate la imbinarea dintre flanse;
- b) conductele prin care circula fluide fierbinti sunt izolate termic;
- c) pompele cu care se vehiculeaza lichide inflamabile sunt de constructie antiexploziva, iar cele pentru lichide corozive sunt confectionate din materiale anticorozive specifice;
- d) utilajele, aparatele si instalatiile sa fie prevazute cu aparate de masura si control care sunt supuse verificarii periodice;
- e) instalatiile unde sunt posibile degajari accidentale de noxe, sa fie dotate cu sisteme de ventilatie;
- f) pentru toate locurile de munca sa fie intocmite si afisate instructiuni de lucru, instructiuni proprii de sanatate si securitate in munca, si de S.U.;
- g) pregatirea practica a personalului se va face in conformitate cu procedura functie de sistem.

12.6. MIJLOACE DE INTERVENTIE IN CAZ DE ACCIDENT SI ORGANIZAREA AJUTORULUI

12.6.1. Generalitati privind mijloacele

Amplasamentul trebuie dotat cu mijloace adaptate de aparare care trebuie sa fie repartizate conform documentatiei emise de proiectant. Ansamblul sistemului de lupta contra incendiilor face obiectul Planului de Urgenta Interna stabilit de titularul de activitate in colaborare cu Insp. pentru Situatii de Urgenta. Amplasamentul trebuie dotat cu mai multe puncte de retragere destinate protectiei personalului in caz de accident.

- a. Se vor întocmi, verifica, revizui și actualiza periodic, conform reglementărilor legale în vigoare: Notificarea, Planul de Urgenta Interna, Raportul de securitate, Planul de prevenire si combatere a poluărilor accidentale;
- b. Se vor respecta reglementările legale în vigoare privind organizarea activității de prevenire și intervenție în situații de urgență, conform planurilor de de protecție împotriva incendiilor stabilite și prevederilor autorizației deținute;
- c. Se vor respecta procedurile elaborate de revizii și reparații al instalațiilor;
- d. In cazul producerii unui accident se va notifica imediat APM Prahova, A.N. Apele Române Direcția Apelor Buzău-Ialomița, Inspectoratul pentru Situații de Urgență și se vor aplica măsurile de intervenție stabilite prin planurile specifice fiecărui tip de accident produs.

12.6.2. Intretinerea mijloacelor de interventie

Aceste echipamente trebuie mentinute in stare buna, marcate si usor accesibile.

Titularul de activitate asigura mentenanta acestora, conform normativelor. Datele, modalitatile de control si observatiile constatate se inscriu intru-un registru intocmit conform legislatiei in domeniul apararii contra incendiilor.

12.6.3. Protectia individuala a personalului de interventie

Titularul trebuie sa puna la dispozitia intregului personal de interventie si supraveghere sau care sta in interiorul zonelor toxice masti sau aparate respiratorii specifice gazelor sau emisiilor toxice ce pot rezulta in situatii de risc.

Aceste mijloace de protectie individuala trebuie sa fie accesibile in orice circumstanta, atat in interventii normale cat si accidentale.

12.6.4. Resurse de apa si spuma

Titularul de activitate trebuie sa dispuna de propriile mijloace de lupta contra incendiilor specifice riscurilor induse de substantele/preparatele chimice existente:

- o rezerva de apa de incendiu;
- substante/agenti de stingere adecvate produselor prezente pe amplasament;
- instalatii de stingere adecvate;
- tehnica de interventie la incendiu si echipamente de comunicatie;
- numarul si tipul stingatoarelor se repartizeaza conform normativelor in vigoare si in urma analizei de risc efectuate.

Canalizarile ce colecteaza apa de incendiu trebuie proiectate pentru a prelua integral debitele si presiunile necesare in interventii din orice punct al rafinarii. Reteaua de canalizare trebuie echipata cu un numar suficient de vane de baraj, astfel incat orice zona afectata de o ruptura, cu ocazia unui accident, sa fie izolata. Amplasamentul trebuie sa dispuna, in orice situatie, de un grup de pompe pentru apa de incendiu, de resurse de apa suficiente pentru a asigura alimentarea cu apa a retelei de incendiu. In caz de oprirea curentului, trebuie sa existe ca rezerva a doua sursa de energie distincta.

Titularul se asigura de disponibilitatea permanenta a unei surse exterioare de apa de incendiu.

12.6.5. Reguli de securitate

Regulile de securitate trebuie incluse in procedurile si instructiunile de lucru care sunt actualizate permanent si tinute in locuri accesibile personalului de deservire.

Aceste reguli trebuie sa indice in special:

- interdictia de a folosi focul, neautorizat, in instalatiile care detin substante /preparate periculoase care pot fi la originea unui accident (incendiu, explozie)
- procedurile de oprire in regim de urgenta si securizare a unei instalatii (electricitate, retele de fluide);
- masurile ce trebuie luate in caz de scurgere a unor substante periculoase, conditiile de evacuare a deseurilor si a apelor impurificate in caz de imprastiere accidentala;
- mijloacele de stingere ce trebuie utilizate in caz de incendiu;
- procedura de alerta cu numerele de telefon a responsabilului si grupei de interventie de pe platforma , in caz de accident;
- procedura de izolare a amplasamentului cu scopul de a preveni orice imprastiere a poluarii in receptorii naturali.

12.6.6. Sistem de alertare interna

Sistemul de alertare interna si scenariile diferite ale acestuia se regasesc in Planul de Urgenta Interna.

O retea de alertare interna a amplasamentului trebuie sa colecteze alertarile personalului de la posturile fixe si mobile, datele meteo disponibile ca si orice informatie necesara gestionarii alertarii. Aceasta trebuie sa declanseze alarme specifice pentru a alerta persoanele prezente in amplasament asupra naturii si extinderii riscului.

Posturile fixe care permit alertarea trebuie repartizate pe tot amplasamentul.

Amplasamentul trebuie dotat cu o statie meteo permitand masurarea vitezei si directiei vantului, cat si a temperaturii.

12.6.7. Informarea preventiva a populatiei care poate fi afectata de un accident major

În colaborare cu Instituția Prefectului, titularul de activitate trebuie să informeze persoanele susceptibile să fie implicate într-un accident (servicii publice, colectivități), precum și populația învecinată amplasamentului asupra riscurilor unui accident major și regulile care trebuie respectate în asemenea situații. Informațiile se transmit prin broșuri.

Aceste informații conțin:

- numele titularului de activitate și coordonatele;
- autoritatea de pe amplasament care furnizează informații;
- denumirile comune sau, în cazul substanțelor periculoase cuprinse, denumirile generice sau categoria generală de pericolozitate a substanțelor și a preparatelor din obiectiv care ar putea duce la producerea unui accident major, indicându-se principalele lor caracteristici periculoase.

- informații generale privind natura pericolelor de accidente majore, inclusiv efectele lor potențiale asupra populației și mediului.

- informații corespunzătoare asupra modului în care populația afectată va fi avertizată și informată în cazul în care se produce un accident major.

- informații corespunzătoare asupra acțiunilor pe care trebuie să le întreprindă populația vizată și asupra comportamentului pe care trebuie să îl adopte în cazul în care se produce un accident major.

- confirmarea faptului că titularul activității are obligația de a lua măsuri interne adecvate, în special menținerea legăturii cu serviciile de urgență, pentru a acționa în caz de accidente majore și pentru a minimiza efectele acestora.

- referință la Planul de urgență externă elaborat pentru a aborda oricare dintre efectele externe ale accidentului. Aceasta trebuie să cuprindă îndrumarea de a coopera la orice instrucțiuni sau solicitări din partea serviciilor de urgență în momentul accidentului.

- detalii asupra sursei de unde pot fi obținute informații suplimentare, sub rezerva cerințelor de confidențialitate stabilite potrivit legii.

Titularul activității este obligat să rezolve pe niveluri de competență problemele de mediu, în funcție de amploarea acestora.

Titularul activității este obligat să informeze autoritățile competente și populația în caz de eliminări accidentale de poluanți în mediu sau de accidente majore.

În cazul producerii unui accident major, titularul activității are obligația să informeze în termen de maximum două ore autoritățile publice competente la nivel județean cu privire la :

- circumstanțele accidentului, substanțele periculoase implicate, datele disponibile pentru evaluarea efectelor accidentului asupra sănătății populației și mediului și măsurile de urgență luate ;

- acțiuni pe care intenționează să le întreprindă pentru atenuarea efectelor pe termen mediu și lung ale accidentului și pentru a preveni repetarea unui astfel de accident ;

- actualizări ale informațiilor furnizate, dacă investigațiile ulterioare dezvăluie elemente suplimentare, care modifică informațiile inițiale sau concluziile formulate anterior.

Titularul activității este obligat să asigure monitorizarea tuturor indicatorilor de mediu.

13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII

Conform prevederilor OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr.265/2006 cu modificările și completările ulterioare, a Legii nr.278/2013 privind emisiile industriale, titularul are următoarele obligații:

- să realizeze controlul emisiilor de poluanți în mediu, prin analize efectuate cu personal calificat în laboratorul din dotare sau în laboratoare acreditate, cu echipamente de prelevare și analiză adecvate, descrise în standardele de prelevare și analiză specifice;

- să raporteze autorităților de mediu rezultatele monitorizării, în forma adecvată, stabilită prin prezenta autorizație și la termenele solicitate;

- să transmită la APM Prahova, orice alte informații solicitate, să asiste și să pună la dispoziție datele necesare pentru desfășurarea controlului instalației și pentru prelevarea de probe sau culegerea oricăror informații pentru verificarea respectării prevederilor autorizației.

Activitatea de monitorizare a emisiilor se va organiza în cadrul societății și/sau în colaborare cu laboratoare terțe/acreditate și va fi coordonată de persoane din cadrul unității numite cu decizie de către conducere.

a) Monitorizarea se va efectua prin două tipuri de acțiuni:

- supravegherea din partea organelor abilitate și cu atribuții de control;
- automonitorizarea;

b) Automonitorizarea este obligația societății conform O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului – aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare și are următoarele componente:

- monitoringul emisiilor și calității factorilor de mediu;
- monitoringul tehnologic/monitoringul variabilelor de proces;
- monitoringul post-inchidere;

Toate analizele din cadrul activității de monitorizare vor fi realizate prin laboratoare acreditate.

Prelevarea probelor se va face cu respectarea standardelor în vigoare.

Automonitorizarea emisiilor în faza de exploatare are ca scop verificarea conformării cu condițiile impuse de autoritățile competente. Automonitoringul emisiilor constă în urmărirea concentrațiilor de poluanți.

Toate rezultatele măsurătorilor trebuie înregistrate, prelucrate și prezentate într-o formă adecvată, ușor de analizat pentru a permite autorităților competente pentru protecția mediului să verifice conformitatea cu condițiile de funcționare autorizate și valorile limită de emisie stabilite.

c) Titularul activității este obligat să raporteze autorităților de mediu rezultatele monitorizării, în forma adecvată, stabilită prin prezenta autorizație și la termenele solicitate.

d) Frecvența, metodele și scopul monitorizării, prelevării și analizelor, așa cum sunt prevăzute în prezenta Autorizație, pot fi modificate doar cu acordul scris al Agenției pentru protecția mediului Prahova după evaluarea rezultatelor testărilor.

e) Titularul activității este obligat să transmită la A.P.M. Prahova orice alte informații solicitate, să asiste și să pună la dispoziție datele necesare pentru desfășurarea controlului instalațiilor și pentru prelevarea de probe sau culegerea oricăror informații pentru verificarea respectării prevederilor prezentei autorizații.

f) Titularul autorizației trebuie să asigure accesul sigur și permanent la următoarele puncte de prelevare și monitorizare:

- sursele de zgomot pe amplasament;
- surse de emisie pe amplasament ;
- zone de depozitare a deșeurilor pe amplasament;
- zone de evacuarea apelor;
- surse de alimentare cu apă aflate pe amplasament.

g) Activitatea de monitorizare a emisiilor și a calității mediului se va organiza în cadrul societății și va fi verificată prin măsurători paralele efectuate de laboratoare terțe acreditate, și va fi coordonată de persoane din cadrul unității numite cu decizie de către conducere.

13.1 EMISII

13.1.1. AER

Program de monitorizare emisii

Titularul va efectua monitorizarea emisiilor în atmosferă prin laboratorul propriu pentru monitorizarea continuă și cu un laborator terț pentru monitorizarea discontinuă în conformitate cu tabelul următor:

Nr. crt.	Instalația	Loc prelevare	Indicator	Frecvență	Metoda de analiza *
1.	Centrala Termică – IA (cazane CR1, CR2, CR3)	Coș comun CF1 (prelevare la 26 m)	Oxizi de sulf (exprimați în SO ₂)	Trimestrial / Lunar **	SR ISO 10396:2008 (pt..SOx, NOx) SR EN 13284-1:2002/C91:2010 , SR ISO 9096:2005 (pt. pulberi)
			Oxizi de azot (exprimați în NO ₂)		
			Pulberi totale		
2.	DV (cuptor thl. DV)	Coș comun C3 (platforma 3)	Monoxid de carbon (CO)	2/luna	SR ISO 10396:2008 (pt..SOx, NOx, CO) SR EN 13284-1:2002/C91:2010 , SR ISO 9096:2005 (pt. pulberi)
			Oxizi de sulf (exprimați în SO ₂)		
			Oxizi de azot (exprimați în NO ₂)		
			Pulberi totale		
3.	Instalația Bitum și 2 cazane Ferolli	Coșuri C2a, C2b, C2c (platforma 3)	Monoxid de carbon (CO)	2/luna	SR ISO 10396:2008 (pt..SOx, NOx, CO) SR EN 13284-1:2002/C91:2010 , SR ISO 9096:2005 (PT. pulberi)
			Oxizi de sulf (exprimați în SO ₂)		
			Oxizi de azot (exprimați în NO ₂)		
			Pulberi totale		
4.	Instalația Bitum	Coloană spălare gaze	Hidrogen sulfurat	Lunar (in perioada de functionare)	SR EN ISO/CEI 17025:2005, SR CEN/TS 15675:2009
			Fenol		
			Benzen		
			Toluen+xileni		
5.	Cazanul IPRM	CF4	Monoxid de carbon (CO)	2/luna(in perioada de functionare)	SR ISO 10396:2008 (pt..SOx, NOx, CO) SR EN 13284-1:2002/C91:2010 , SR ISO 9096:2005 (PT. pulberi)
			Oxizi de sulf (exprimați în SO ₂)		
			Oxizi de azot (exprimați în NO ₂)		
			Pulberi totale		
6.	Instalația Dezaromatizare	Coș dispersie	Benzen	Lunar (in perioada de functionare)	SR EN ISO/CEI 17025:2005, SR CEN/TS 15675:2009
			Toluen+xileni+etilbenzen		

*Procedurile de monitorizare trebuie sa se bazeze pe standardele CEN relevante sau in cazul in care nu exista standarde CEN, pe standarde ISO, standarde nationale sau alte standarde internationale care garanteaza furnizarea de date de o calitate stiintifica echivalenta.

**** Monitorizarea emisiilor la centrala termica se va face cu un laborator tert cu o frecventa trimestriala cand se foloseste gaz metan si lunar pentru combustibil lichid.**

13.1.2. Aerul Ambiental

Titularii de activitati au obligatia de a lua toate masurile care se impun in vederea limitarii emisiilor fugitive si utilizarea unor echipamente de retinere a poluantilor la sursa.

Titularii de activitate au obligatia sa monitorizeze nivelul emisiilor de poluanti si sa raporteze periodic informatiile solicitate catre autoritatea competenta pentru protectia mediului, conform actelor de reglementare in baza carora isi desfasoara activitatea.

Monitorizarea emisiilor de poluanti in aerul inconjurator se va face utilizand metodele si echipamentele stabilite in conformitate cu prevederile legii 104/2011, pentru indicatorii mentionati la cap.10 .

Rezultatele monitorizarii se inregistreaza, se prelucreaza si se prezinta intr-o forma adecvata, stabilita de autoritatea competenta pentru protectia mediului.

Monitorizarea calitatii aerului se va realiza in doua puncte amplasate spre cele 2 zone locuite:

- Incinta S.C. Taxi Marfa
- Amonte de amplasament

INDICATORI ANALIZATI	PUNCTE DE MASURARE	FRECVENTA DE MASURARE	METODA DE MASURARE
SO ₂	2 - Incinta S.C. Taxi Marfa si amonte amplasament	CONTINUU	<u>SR EN 14212</u> <u>Metodă standardizată pentru măsurarea concentrației de dioxid de sulf prin fluorescență în ultraviolet;</u>
PM ₁₀			<u>STAS 10813/76</u>
H ₂ S		CONTINUU	<u>SR EN 14212</u> <u>Metoda standardizata pentru masurarea</u>

			<u>concentratiei de dioxid de sulf prin fluorescenta in ultraviolet</u> <u>SREN 14626</u>
BTEX		CONTINUU	

Nota: Metodele de analiza sunt cele din tabel sau oricare alta metoda echivalenta in conformitate cu Legea 104/2011, Anexa 7.

In cazul defectarii echipamentelor de monitorizare continua, sau in alte situatii in care acestea nu functioneaza (ex: verificari metrologice, etc), operatorul are obligatia de a monitoriza calitatea aerului in zona statiilor cu frecventa -3/zi, **1/zi** pentru indicatorii SO₂ si H₂S, PM₁₀, BTEX.

13.1.3 Emisii de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale

Concentrația medie orară a vaporilor evacuați de la unitatea de recuperare a vaporilor - cu aplicarea corecției necesare pentru diluția produsă în timpul procesului - nu trebuie să **depășească 10 g/Nm³** medie pe ora, ~~pentru fiecare oră conform Legii 264/2017.~~ conform prevederilor Deciziei 2014/738/UE de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile in temeiul directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului priviund emisiile industriale, pentru rafinarea petrolului mineral si a gazului

Măsurătorile trebuie efectuate pe parcursul unei zile de lucru complete (minimum 7 ore), în condiții normale de operare.

Metodele de măsurare pot fi continue sau discontinue, în cazul utilizării metodelor de măsurare discontinue trebuie efectuate cel puțin 4 măsurări pe oră.

Eroarea totală de măsurare datorată echipamentului folosit, gazului de etalonare și procedurii utilizate nu trebuie să depășească 10% din valoarea măsurată.

Echipamentul de măsurare folosit trebuie să fie capabil să măsoare concentrații de cel puțin 3 g/Nm³ și să aibă o precizie de cel puțin 95% din valoarea măsurată.

Agentul economic va monitoriza emisiile difuze de COV prin implementarea unui program de tip LIDAR in conformitate cu concluziile BAT 6, BAT 18, de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile in temeiul Directivei 2010/75/UE conform Deciziei 2014/738/UE.

13.2. APA

13.2.1. APA UZATA

Nr. crt.	Instalația	Loc prelevare	Indicator de calitate	Frecvență	Metoda de analiză *
1.	Separatorul principal de produse petroliere	Cămin evacuare ape spre Stația de epurare Corlătești	pH	zilnic (prin rotație la cele trei schimburi), mai puțin metalele care se vor analiza trimestrial	SR ISO 10523-2012
			CCO Cr		SR ISO 6060/96
			Materii totale in suspensie		STAS 6953-81

Nr. crt.	Instalația	Loc prelevare	Indicator de calitate	Frecvență	Metoda de analiză *
			Substanțe extractibile cu solvenți		SR 7587-96
Acizi naftenici	SR 7587-96				
Acizi sulfonici	SR EN 903/2003				
Fenoli	SR ISO 6439-2001; SR ISO 8165/1/00				
Sulfuri	SR 7510/1997, SR ISO 10530-97				
Plumb	SR ISO 8288:2001, SR EN ISO 15586/2004				
Nichel; azot amoniacal; cianuri	SR ISO 8288:2001, EN ISO 15586/2004, SR ISO 7150-1/2001, HACH 8027				
Substanțe prioritare / prioritar periculoase: benzen, antracen, naftalina Cadmium	semestrial	SR ISO 8288:2001, metode cromatografice			
2.	Decantor IMFOFF	Camin evacuare parau Dambu	pH	saptamanal	SR ISO 10523-97
			Materii totale in suspensie		STAS 6953-81
			Reziduu fix		STAS 9184-84
			CCO-Cr		SR ISO 6060/96
			CBO ₅		SR EN 1899-2/2002
			Substanțe extractibile cu solvenți		SR 7587-96
			Produs petrolier		SR 7877/2-95
			Detergenti		SR EN 903-2003; SR ISO 7875/2-1996
			Azot total		SR EN ISO 13395-2002
			Fosfor total		SR EN 1189-2000
			Sulfati		STAS 8601-70
			Cloruri		STAS 8663-70

*Procedurile de monitorizare trebuie sa se bazeze pe standardele CEN relevante sau in cazul in care nu exista standarde CEN, pe standarde ISO, standarde nationale sau alte standarde internationale care garanteaza furnizarea de date de o calitate stiintifica echivalenta.

Frecventa de determinare de catre beneficiar a indicatorilor de calitate:

- pentru evacuarea directa in paraul Dambu: saptamanal toti indicatorii;
- pentru evacuarea spre Corlatesti: zilnic (prin rotatie la cele trei schimburi) pentru toti indicatorii, mai putin metalele care se vor analiza trimestrial.

Substantele prioritare/prioritar periculoase se vor analiza intr-un laborator acreditat de Ministerul Mediului si Padurilor cu o frecventa semestriala in cazul in care se incadreaza in limite.

13.2.2. APA FREATICA

Foraj	Loc prelevare (amplasare foraj)	Indicatori de calitate	Frecvență	Metoda de analiză*
F1	Lângă hala I catalizatori	1. pH 2. Reziduu fix 3. Substante extractibile 4.Acizi sulfonici 5.Sulfati (SO ₄ ²⁻) 6.CCOCr 7.Cloruri (Cl ⁻) 8. Amoniu (NH ₄ ⁺)	Semestrial	1. SR ISO 10523-97 2. STAS 9187-84 3. SR 7587-96 4. SR EN 903/2003 5. STAS 8601-70, HACH 8051 6. SR ISO 6060/96 7. STAS 9297-2001 8. SR ISO 7150-1/2001
F2	Lângă hala II catalizatori			
F3	Zonă parc sud rezervoare			
F4	Zonă bataluri			
F5	Lângă rezervorul A23			
F6	Zonă parc nord rezervoare			
F13	SC 24 Ianuarie SA			

*Procedurile de monitorizare trebuie sa se bazeze pe standardele CEN relevante sau in cazul in care nu exista standarde CEN, pe standarde ISO, standarde nationale sau alte standarde internationale care garanteaza furnizarea de date de o calitate stiintifica echivalenta.

13.3. SOL

Concentratiile maxime admise prevazute în **Ordinul nr.756/1997-** reglementari privind evaluarea poluarii mediului, pentru terenuri cu folosinta mai putin sensibila sunt:

Indicator analizat	Punct de prelevare	Frecvența	Metodă analiză*
Arsen	In zona rezervoarelor care nu sunt impermeabilizate, in zonele de	Semestrial	EPA 3051; EPA 7000A
Bariu			EPA 3051; EPA 7000A
Cadmium			SR ISO 11047/1989
Crom total			SR ISO 11047/1989
Cupru			SR ISO 11047/1989
Mangan			SR ISO 11047/1989
Mercur			EPA 3051; EPA 7000A
Nichel			SR ISO 11047/1989
Plumb			SR ISO 11047/1989

Indicator analizat	Punct de prelevare	Frecvența	Metodă analiză*
Seleniu	incarcare/descarcare materii prime si produse finite unde exista posibilitatea poluarii solului		EPA 3051; EPA 7000A
Vanadiu			EPA 3051; EPA 7000A
Zinc			SR ISO 11047/1989
Sulfați			STAS 7174-7/1987, HACH 8051
Sulfuri			STAS 7174-7/1987, HACH 8131
Benzen			EPA 8260 D/1998
Toluen			EPA 8260 D/1998
Xilen			EPA 8260 D/1998
Fenol			STAS 7174/7-1987, HACH 8047
Total hidrocarburi aromatice			EPA 8260 D/1998
Total HAP			SR ISO 13877/1999
Total hidrocarburi din petrol			SR 13511/2007

*Procedurile de monitorizare trebuie sa se bazeze pe standardele CEN relevante sau in cazul in care nu exista standarde CEN, pe standarde ISO, standarde nationale sau alte standarde internationale care garanteaza furnizarea de date de o calitate stiintifica echivalenta.

13.4. DEȘEURI

14.4.1. Deșeuri tehnologice

a) Evidența deșeurilor produse va fi ținută lunar, conform HG. nr.856/2002 și va conține următoarele informații:

- tipul deșeurilor;
- codul deșeurilor;
- instalația producătoare;
- cantitatea produsă;
- data evacuării deșeurilor din instalație;
- modul de stocare;
- data predării deșeurilor;
- cantitatea predată către transportator;
- date privind expedițiile respinse;

b) Determinări privind compoziția chimică și fizică a deșeurilor produse și caracteristicile periculoase ale acestora;

c) Urmărirea efectuării transportului de deșeuri conform HG.nr.1061/2008 privind transportul deșeurilor pe teritoriul României;

d) Evidența uleiurilor proaspete consumate, precum și a uleiurilor uzate generate-semestrial, până la data de 15 ale lunii următoare semestriului.

13.4.2. Ambalaje

a) ținerea evidenței ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje, conform H.G. nr. 621/2005, cu modificările și completările ulterioare:

- cantitatea achiziționată;
- cantitate introdusă pe piața;
- cantitate reutilizabilă;
- cantități recuperate și eliminate;

b) marcarea / inscripționarea pe ambalajele reutilizabile a sintagmei „ambalaj reutilizabil”;

c) colectarea și predarea deșeurilor de ambalaje unităților autorizate pentru activitatea de colectare / valorificare.

Agentul economic va monitoriza emisiile difuze de COV prin implementarea unui program de tip LIDAR în conformitate cu concluziile BAT 6, BAT 18, de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile în temeiul Directivei 2010/75/UE conform Deciziei 2014/738/UE.

13.5. ZGOMOT

Nivelul de zgomot va fi monitorizat **trimestrial** în punctele enumerate mai jos, conform STAS 10.009/1988:

Nr. crt.	Spațiul considerat	Lech [dB(A)] Zi	Lech [dB(A)] Noapte	Observații
1.	Z1: Poarta 1;	70 - 75	55	STAS 10009-88, SR ISO 1996-1:2008/C91:2009
2.	Z2: Poarta 2;			
3.	Z3: Zonă bataluri – spre Tântăreni;			

13.6. MONITORIZARE MIROSURI

- Conform Standardului National nr. 12574/87 – Conditii de calitate pentru aerul din zonele protejate, emisiile de substante puternic mirositoare nu trebuie sa creeze in zona de impact, miros persistent, sesizabil olfactiv.
 - Titularul activitatii se va asigura ca toate operatiile de pe amplasament sa fie realizate in asa fel incat emisiile si mirosurile sa nu determine o deteriorare a calitatii aerului, dincolo de limitele amplasamentului.
 - Titularul activitatii isi va planifica activitatile din care rezulta mirosuri persistente, sesizabile olfactive tinand seama de conditiile atmosferice, evitandu – se planificarea acestora in perioadele defavorabile dispersiei pe verticala a poluantilor (inversiuni termice, timp innorat), pentru prevenirea transportului mirosului la distante mari.
 - Emisiile de mirosuri provenite din sursele relevante de pe amplasament vor fi monitorizate prin olfactometrie dinamica.
 - În scopul prevenirii sau, atunci când acest lucru nu este posibil, a reducerii emisiilor de mirosuri, BAT constă în elaborarea, punerea în aplicare și revizuirea cu regularitate a unui plan de gestionare a mirosului, în cadrul sistemului de management de mediu (a se vedea BAT 1).
- Planul de gestionare mirosuri trebuie sa cuprinda:

- un protocol care să conțină măsuri și un calendar corespunzător;
 - un protocol pentru monitorizarea mirosurilor;
 - un protocol pentru răspunsul în caz de identificare a incidentelor care provoacă mirosuri;
- un program de prevenire și reducere a mirosurilor conceput pentru a identifica sursa (sursele) acestora, a măsura/estima gradul de expunere la mirosuri, a caracteriza contribuțiile surselor și a aplica măsuri de prevenire și/sau de reducere.**

14. RAPORTARI LA AUTORITATILE PENTRU PROTECTIA MEDIULUI

Titularul activitatii va transmite catre APM Prahova, următoarele raportări:

Nr. crt.	Raport	Termen de raportare
Aer		
1.	Nivel de emisii pentru fiecare poluant	Conform capitolului 13 Monitorizare
2.	Valorile emisiilor totale anuale de SO ₂ , NO _x si	Anual

Nr. crt.	Raport	Termen de raportare
	pulberi, provenite din instalatiile mari de ardere	
3.	Cantitatea anuala a emisiilor conform chestionarelor solicitate de APM Prahova	Conform termenului din chestionarul transmis de A.P.M. Prahova
4.	Poluantii care intra sub incidenta in H.G. nr. 140/2008 – privind stabilirea unor masuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European si al Consiliului nr. 166/2006 – privind <u>infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati</u> si modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE si 96/61/CE.	30 aprilie anul in curs pentru anul precedent.
Apa uzata		
1.	Valoarea concentratiei indicatorilor de calitate ai apei uzate provenite din activitatea S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. Rafinaria Vega Ploiesti	Conform capitolului 13 Monitorizare
2.	Poluantii care intra sub incidenta in H.G. nr. 140/2008 – privind stabilirea unor masuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European si al Consiliului nr. 166/2006 – privind <u>infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati</u> si modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE si 96/61/CE.	Anual - 30 aprilie anul in curs pentru anul precedent.
Sol		
1.	Valoarea concentratiei poluantilor monitorizati.	Anual - 15 ale lunii urmatoare anului incheiat
Apa subterana		
1.	Calitatea apei subterane - analize din forajele de monitorizare de pe teritoriul S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. Rafinaria Vega Ploiesti	Anual
Deseuri		
1.	Situatia lunara a gestiunii deeurilor	7 ale lunii urmatoare
2.	Situatia gestiunii deeurilor, conform chestionarelor statistice anuale	data inscrisa in chestionar
3.	Situatia cantitatii ambalajelor gestionate anual	25 februarie a fiecarui an pentru anul anterior.
Alte raportari		
1.	Copie dupa Ordinul de plata prin care s-a virat la Fondul de mediu suma banasca aferenta activitatii cu precizarea pe OP a activitatii desfasurate	Lunar
2.	Poluari accidentale	Imediat de la producerea acestora
3.	Raport anual de mediu privind starea factorilor de mediu pe amplasament	Martie anul urmator raportarii
4.	Raportarea trimestriala a emisiilor de SO ₂ , NO _x , pulberi, conform Ordinului 833/2005	La doua zile dupa incheierea trimestrului
5.	Raportarea anuala a emisiilor totale de SO ₂	1 martie anul urmator

Nr. crt.	Raport	Termen de raportare
	NOx, pulberi, puterea termică anuală, conform H.G. nr. 440/2010, Anexa 2, secțiunea B, pct. 5	raportării
6.	Notificările în caz de funcționare necorespunzătoare sau de întrerupere a funcționării echipamentelor de reducere a emisiilor	48 ore de la momentul declansării

a) Raportări pentru Registrul European E-PRTR.

- Raportările se vor întocmi o dată pe an, la cererea autorității de mediu, conform indicațiilor Regulamentului 166/2006 și a Ghidului E-PRTR pentru implementarea registrului european al poluanților emiși și transferați. Pentru validarea datelor raportul va fi însoțit de buletine de analiză și metode de calcul/estimare.
- Datele care au stat la baza acestei raportări se vor păstra arhivate timp de 5 ani.

b) Raportul anual privind starea mediului, va cuprinde:

- Date privind activitatea de producție în anul încheiat;
- Utilizarea materiilor prime, auxiliare și utilități (consumuri specifice, eficiența energetică);
- Impactul activității asupra mediului: poluarea aerului, apei, solului, subsolului, pânzei freatice, nivelul zgomotului;
- Sesizări și reclamații din partea publicului și modul de rezolvare al acestora.
- Calitate, cantitate combustibili utilizați.

c) Toate rapoartele trebuie certificate de către managerul agentului economic, titular al autorizației sau de către alta persoană desemnată de managerul instalației.

d) La începutul fiecărui an calendaristic titularul activității va consulta autoritatea competentă pentru protecția mediului cu privire la datele de prezentare și a conținutului raportărilor.

15. OBLIGAȚIILE TITULARULUI ACTIVITĂȚII

- **Operatorul are obligația ca în termen de 6 luni de la emiterea AIM să întocmească și să prezinte la APM Prahova un studiu de impact pe sănătate al activității desfășurate de către S.C Rompetrol Rafinare S.A. –Rafinaria Vega Ploiesti, respectiv al emisiilor specifice în aerul ambiant care pot genera disconfortul legat de mirosuri.**
- **După primirea studiului mai sus menționat și analizarea informațiilor și a concluziilor rezultate din acesta, se vor aplica prevederile art. 21 pct.(1), (2), (3) din Legea nr.278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările ulterioare, în sensul că se vor reexamina condițiile de autorizare și în conformitate cu art.17 din OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, cu modificări, se va lua decizia de menținere/ sau nu a Autorizației Integrate de Mediu, sau revizuirea acesteia.**
- **Operatorul are obligația de a respecta acțiunile și investițiile în derulare privind reducerea, monitorizarea și gestionarea emisiilor, conform cap. 7 din Studiul privind scenariul în vederea stabilirii programului de activitate al Rompetrol Rafinare –Punct de lucru Vega, în condiții meteorologice defavorabile dispersiei poluanților în atmosferă, respectiv:**
 - **Măsurile de reducere a emisiilor în derulare:**
 - **Modernizare rampa CF – în execuție.**

- Modernizare rampa auto – în execuție
- Implementarea proiectului de ecologizare bataluri – în execuție
- Măsuri de diminuare a impactului pentru factorul de mediu aer în condiții meteo nefavorabile dispersiei poluanților
 - Păstrarea gudroanelor acide din bataluri sub un strat protector la suprafață din apă sau lut (până la aplicarea tratamentelor de ecologizare)
 - Excavarea să fie efectuată numai în condiții meteo favorabile;
 - Drenarea apelor pluviale de pe suprafața batalelor de gudroane acide se face în sistemul unitar de canalizare al rafinăriei care preia apele uzate tehnologice, menajere și pluviale contaminate de pe întreaga platformă industrială
- Stațiile de monitorizarea calitatii aerului.
Vor fi instalate 2 stații de monitorizare a calității aerului, fixe. Monitorizarea va fi continuă, iar datele obținute pentru poluantul H₂S, mai des reclamat de cetățeni, vor fi comparate (dupa validare) cu concentrațiile maxime admisibile impuse de STAS 12574/1987:
 - Medie, de scurta durata (30 min) – 0,015 mg/mc
 - Medie, de lunga durata (zilnica) – 0,008 mg/mc.
 - Rezultatele obținute cu ajutorul stațiilor de monitorizare contractate și ulterior montate de către Rafinăria Vega, urmărindu-se și stabilindu-se, corelat și cu condiții defavorabile, calitatea aerului, care în zona învecinată rafinăriei Vega, pot fi influențate și de alte activități: trafic, agricultură, alți agenți economici etc
- Operatorul are obligația de a respecta S, conform cap. 8 din Studiul privind scenariul în vederea stabilirii programului de activitate al Rompetrol Rafinare –Punct de lucru Vega, în condiții meteorologice defavorabile dispersiei poluanților în atmosfera, respectiv:
 - Implementarea următoarelor: programe/planuri de investiție pe următorii ani, masuri pe termen scurt până la implementarea acestora, masuri de monitorizare suplimentară, masuri de diminuare a activităților în perioadele de timp cu condiții defavorabile dispersiei poluanților în atmosfera;
 - stategiile formulate se diferențiază de BAT-urile stabilite pentru instalațiile și facilitățile rafinăriei Vega și completează acțiunile preconizate în vederea reducerii emisiilor poluanților în atmosferă, în condiții meteorologice defavorabile.
 - Scenariul de proiecție reprezintă situația corespunzătoare anului de proiecție - 2019, cu formularea unor măsuri privind activitatea Rafinăriei Vega situate în Ploiești, strada Văleni, nr. 146, județul Prahova, în condiții meteorologice defavorabile dispersiei poluanților în atmosferă.
 - Scenariile în vederea stabilirii programului de activitate al Rafinăriei Vega în condiții defavorabile dispersiei poluanților în atmosferă, precum și în condițiile înregistrării de creșteri/depasiri ale indicatorilor monitorizați în stațiile permanente, vor include acțiuni care trebuie aplicate, după caz: pe timp de iarnă (condiții de umiditate, ceață, temperaturi scăzute, plafon al norilor la

joasă înălțime), respectiv vară (calm atmosferic, schimbarea direcției vântului, temperaturi ridicate). Rafinăria Vega are un specific deosebit în ceea ce privește profilul de prelucrare, incluzând în circuitul de rafinare și producând, atât produse foarte ușoare (solvenți ușori), dar și produse foarte grele, reziduale, care pot contribui, fără un control tehnologic corespunzător, la creșterea nivelului emisiilor din inventarul de emisii al rafinăriei Vega și deteriorarea calității aerului.

Măsurile principale prevăzute în cadrul Scenariilor privind programul de activitate al Rafinăriei Vega, în condiții defavorabile dispersiei poluanților în atmosferă și în condițiile înregistrării de creșteri/depasiri ale indicatorilor monitorizați în stațiile permanente, sunt:

- Urmărirea permanentă și analiza încadrării valorilor emisiilor totale având ca bază studiul de dispersie din 2018;
- Reducerea debitelor de prelucrare cu până la 15 % la instalațiile DV și Bitum, inclusiv gestionarea corectă și în funcție de condițiile meteorologice a încărcării șarjelor de bitum, cu efect direct asupra reducerii cantității de COV-uri dar și asupra atenuării mirosurilor de produse petroliere.
- Mărirea debitului de apă rece și/sau folosirea de apă de puț- mai rece - în coloanele de spălare cu apă a gazelor rezultate în procesul de oxidare-Scrubere, cu efect asupra cantității de COV-uri rezultate din Instalația Bitum.
- Monitorizarea periodică a concentrațiilor de SO₂ în zonele locuite (zona de nord a Municipiului Ploiești și satul Țântăreni) din vecinătatea batalurilor, similare cu campaniile de monitorizare a SO₂ și H₂S, desfășurate de APM Prahova în zona platformei de nord a Municipiului Ploiești (la sud de rafinăria Vega la o distanță de aproximativ 500 metri).
- Evitarea efectuării în aceste perioade a operațiilor speciale care se desfășoară intermitent (porniri/opriri de instalații, umpleri/goliri de rezervoare, operații de mentenanță, etc.) în condițiile meteorologice defavorabile pot avea o contribuție importantă la sporirea efectului de poluare pe termen scurt.
- Montarea unui incinerator pentru gazele rezultate din procesul de suflare a asfaltului la instalația de bitum, cu efect asupra emisiilor de VOC în condiții nefavorabile dispersiei poluanților.
- Păstrarea gudroanelor acide din bataluri sub un strat protector la suprafață din apă sau lut (până la aplicarea tratamentelor de ecologizare), mai ales în condiții de secetă și temperature ridicate.
- Efectuarea lucrărilor de excavare în zona batalelor cu gudroane acide numai în fie condiții meteo favorabile dispersiei poluanților.
- Controlul și inventarierea concentrațiilor de hidrocarburi aromatice policiclice (HAP) provenite provenite de la coloanele de spălare asociate procesului de suflare a asfaltului, din cadrul instalației de fabricare a bitumului și monitorizarea acestora în zonele unde s-au înregistrat cele mai mari

concentrații cartierul Nord (0,84 $\mu\text{g}/\text{m}^3$) din Ploiești și în satul Tântăreni (0,28 $\mu\text{g}/\text{m}^3$).

- Înteruperea oricărei operații de curățire a canalizărilor la apariția condițiilor meteorologice nefavorabile dispersiei poluanților.
- Deversarea și depozitarea temporară, în perioadele cu precipitații, a excedentului de ape uzate tehnologice și a apei pluviale contaminate, în sistemul suplimentar format din bazine de retenție și rezervoarele metalice supraterane (miros persistent).
- Gestionarea și controlul tuturor activităților de transport, depozitare materii prime și a operațiilor de încărcare / descărcare produse (mai ales cele ușoare și cu miros persistent), și corelarea acestor activități cu apariția condițiilor meteo nefavorabile (calm atmosferic sau vânt direcționat către zonele locuite).
- Realizarea activităților din timpul reviziei instalațiilor Rafinăriei Vega, luând în considerare condițiile meteorologice specifice perioadei și prognozei primite de la ANM. Deși riguros planificate, cu logistică (nr. contractori, nr. lucrări, timp, buget, nr. echipamente etc.), activitățile cu grad ridicat de răspândire a emisiilor, corelate cu prognozele meteo cu până la 3 zile în avans, trebuie coordonate astfel încât anumite activități din revizie (deschiderea echipamentelor, curățarea și spălarea acestora etc.) să nu conducă la creșterea nivelului de emisii de o anumită categorie (exemplul COVurilor).
- Realizarea, la nivel de rafinărie, a inventarului surselor de oxizi de sulf, benzen, COVuri, care să identifice punctele cheie critice de unde pot proveni poluanții ce apar des în datele legate de creșterea nivelului de emisii în atmosferă în aglomerarea Ploiești (rapoarte APM Prahova și ANPM) și în reclamațiile cetățenilor.
- Utilizarea celor două stații de monitorizare a calității aerului care să măsoare și să monitorizeze nivelul concentrațiilor de H₂S.
- Validarea și controlul datelor furnizate de studiile de dispersie cu infrastructura existentă și viitoare privind măsurarea nivelului de emisii rezultate din activitatea rafinăriei Vega, în condițiile meteorologice defavorabile.
- Valorificarea stațiilor de automonitorizare contractate și ulterior montate de către Rafinăria Vega, urmărindu-se și stabilindu-se, corelat și cu condiții defavorabile, calitatea aerului, care în zona învecinată rafinăriei Vega poate fi influențată și de alte activități: trafic, agricultură, alți agenți economici etc.
- Inventarul surselor din jurul celor două stații de monitorizare și contribuția acestora se va realiza odata cu montarea stațiilor de automonitorizare a calitatii aerului aparținând Rafinăriei Vega.
- Stabilirea unor corelații, cu măsuri aferente, în urma analizei depășirii nivelului unor emisii analizându-se și stabilindu-se, cel puțin calitativ pentru emisia totală dintr-un anumit poluant (ex. Benzen): contribuția factorului operațional, a condițiilor meteorologice nefavorabile sau faptul că au rezultat

din surse de poluare învecinate rafinăriei Vega (alte surse ce trebuie și ele inventariate și analizate).

- **Să existe o trasabilitate permanentă în aplicarea măsurilor din scenariu: cauză (operațională /condiții meteorologice defavorabile/alte cauze) – efect – măsură – rezultat.**
- **Studiul privind scenariile în vederea stabilirii programului de activitate al Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Vega, în condiții meteorologice defavorabile dispersiei poluanților în atmosfera, face parte integrantă din prezenta AIM.**

Alte obligații:

1. Titularul activității este obligat să ia toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la BAT, atât pentru partea de tehnologie cât și pentru monitorizarea emisiilor;
2. Titularul activității este obligat să ia toate măsurile care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată;
3. Titularul activității este obligat să evite producerea de deșeuri și în cazul în care aceasta nu poate fi evitată, să le valorifice; În cazul imposibilității tehnice și economice a valorificării, să ia măsuri pentru neutralizarea și eliminarea acestora, evitându-se sau reducându-se impactul asupra mediului;
4. Titularul activității este obligat să utilizeze eficient energia;
5. Titularul activității este obligat să ia toate măsurile necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor acestora;
6. Titularul activității este obligat să ia toate măsurile necesare, în cazul încetării definitive a activității, pentru evitarea oricărui risc de poluare și pentru aducerea amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care să permită reutilizarea acestora;
7. La schimbarea modului de exploatare a instalației, prevăzută de titularul activității/operator, care necesită lucrări de construcții montaj, titularul de activitate este obligat să solicite eliberarea Acordului și/sau Autorizației Integrate de Mediu;
8. Titularul activității/operatorul este obligat să informeze autoritățile competente pentru protecția mediului despre orice schimbare adusă instalației sau procesului tehnologic;
9. Activitatea autorizată trebuie să se desfășoare și să fie controlată astfel încât să fie respectat nivelul emisiilor pe factorii de mediu prevăzut în Autorizația Integrată de Mediu;
10. În cazul depășirii valorilor limită a emisiilor, ce constituie parte a acestei autorizații, titularul de activitate va suporta prevederile legislației de mediu în vigoare;
11. Nici o modificare sau reconstrucție afectând activitatea sau orice parte a activității, care va determina sau este probabil să determine o schimbare în termeni reali sau creștere în ceea ce privește natura și cantitatea oricărei emisii, sistemele de reducere a poluării/tratare sau recuperare, fluxul tehnologic, combustibilul, materia primă, produsele intermediare, produsele sau deșeurile generate, sau orice schimbări în ceea ce privește managementul și controlul amplasamentului, cu impact semnificativ asupra mediului, nu vor fi realizate sau impuse fără notificare și fără acordul prealabil scris al APM Prahova;
12. Prezenta autorizație se va aplica tuturor activităților desfășurate pe amplasament, de la primirea materialelor până la expedierea produselor finite;
13. Prezenta autorizație se va aplica activităților de management al deșeurilor de la punctul de colectare până la punctul de eliminare sau valorificare;
14. Titularul activității trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate astfel încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a zonelor de agrement sau recreative sau a mediului din afara limitelor amplasamentului;
15. Titularul autorizației trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru a asigura faptul că sunt întreprinse acțiuni corective în cazul în care cerințele impuse de prezenta Autorizație nu sunt îndeplinite;

16. Titularul activității trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru realizarea de instruiți adecvate pentru toți angajații a căror activitate poate avea un efect semnificativ asupra mediului;
17. Titularul Autorizației trebuie să stabilească și să mențină un program pentru a asigura faptul că membrii publicului pot obține informații privind performanțele de mediu ale titularului;
18. Titularul Autorizației trebuie să notifice APM Prahova, prin fax și/sau notă telefonică și electronic, imediat ce se confruntă cu oricare din următoarele situații:
 - orice emisie în aer, semnificativă pentru mediu, de la orice punct potențial de emisie;
 - orice funcționare defectuoasă sau defecțiune a echipamentului de control sau a echipamentului de monitorizare care poate conduce la pierderea controlului asupra oricărui sistem de reducere a poluării de pe amplasament;
 - orice incident cu potențial de contaminare a apelor de suprafață și subterane sau care poate reprezenta o amenințare de mediu pentru aer sau sol sau care necesită un răspuns de urgență din partea autorității locale;
 - orice emisie care nu se conformează cu cerințele prezentei Autorizații.
19. Emisiile pe toți factorii de mediu vor respecta valorile limită de emisie (VLE) stabilite la Cap.10 - Concentrații de poluanți, admise la evacuarea în mediul înconjurător, începând cu data emiterii autorizației integrate de mediu;
20. Titularul autorizației trebuie să realizeze prelevările, analizele, măsurătorile, examinările pentru toți factorii de mediu prevăzute în Cap.13.- Monitorizarea factorilor de mediu;
21. Titularul are obligația respectării prevederilor OMS nr.119/2014, cu modificările și completările ulterioare, precum și prevederile Legii nr.104/2011 și STAS nr.12574/1987 în teritoriile protejate.
22. Echipamentele de monitorizare și analiză trebuie exploatate și întreținute astfel încât monitorizarea să reflecte cu precizie emisiile sau evacuările;
23. Frecvența, metodele și scopul monitorizării, prelevării și analizelor, așa cum sunt prevăzute în prezenta Autorizație, pot fi modificate doar cu acordul scris al Agenției după evaluarea rezultatelor testărilor;
24. Un raport privind rezultatele acestei monitorizări trebuie depus la APM Prahova și GNM-Comisariatul Județean Prahova, cu frecvența stabilită în capitolul Raportare și Înregistrare;
25. Eliminarea sau valorificarea deșeurilor trebuie să se desfășoare așa cum este precizat în Cap.11 - Gestiunea deșeurilor; nu trebuie eliminate/valorificate alte deșeuri nici pe amplasament, nici în afara amplasamentului fără a informa în prealabil Agenția de Protecție a Mediului și fără acordul prealabil scris al Agenției;
26. Titularul activității este obligat să respecte prevederile H.G. nr.1408/2007, privind modalitățile de investigare și evaluare a poluării solului și subsolului;
27. Titularul activității este obligat să respecte prevederile H.G.nr.1403/2007, privind refacerea zonelor în care solul, subsolul și ecosistemele terestre au fost afectate;
28. Deșeurile trimise în afara amplasamentului pentru valorificare sau eliminare trebuie transportate doar de o societate autorizată pentru astfel de activități cu deșeurile; deșeurile trebuie transportate doar de la amplasamentul activității la amplasamentul de valorificare/eliminare fără a afecta în sens negativ mediul și în conformitate cu legislația și protocoalele naționale; transportul deșeurilor se va face conform H.G..nr. 1061/2008- privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
29. Titularul va ține un registru complet pe probleme legate de operațiunile și practicile de management al deșeurilor de pe acest amplasament, care trebuie pus în orice moment la dispoziția persoanelor autorizate ale Agenției pentru inspecție; registrul trebuie păstrat de către titularul autorizației;
30. O copie a acestui registru privind Managementul Deșeurilor trebuie depusă la Agenția pentru Protecția Mediului Prahova ca parte a Raportului Anual de Mediu pentru amplasament;
31. Drenajele de la cuvele de retenție trebuie conduse spre colectare, testare și eliminare în condiții de siguranță; toate cuvele de retenție trebuie testate cel puțin o dată la 3 ani. Un raport al acestor testări trebuie inclus în Raportul Anual de Mediu;
32. Un program de testare și verificare a tuturor conductelor subterane trebuie inițiat pentru a asigura faptul că toate structurile sunt testate cel puțin o dată la trei ani. Un raport privind aceste testări trebuie inclus în Raportul Anual de Mediu;

33. Toate puțurile de alimentare cu apă trebuie etanșate corespunzător, pentru a preveni contaminarea de la suprafață;
34. Activitățile de pe amplasament nu trebuie să producă zgomote în afara amplasamentului;
35. Titularul autorizației trebuie să înregistreze toate incidentele care afectează exploatarea normală a activității și care pot crea un risc de mediu;
36. Titularul autorizației trebuie să înregistreze toate reclamațiile de mediu legate de exploatarea activității; trebuie păstrat un registru privind măsura luată în cazul fiecărei reclamații; un rezumat privind numărul și natura reclamațiilor primite trebuie inclus în Raportul Anual de Mediu;
37. Titularul autorizației trebuie să mențină un dosar pentru informarea publică, acesta fiind disponibil publicului, la cerere, la autoritatea locală de mediu și la sediul unității; acest dosar trebuie să conțină: copii ale corespondenței între APM Prahova și titularul autorizației, Autorizația, Solicitarea, Raportarea anuală privind aspectele de mediu netehnice, alte aspecte pe care titularul autorizației le consideră adecvate.
38. Conform art. 14, punctul 4 din OUG nr.195/2005, privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr.265/2006, operatorul/titularul de activitate, are obligația să informeze autoritățile competente pentru protecția mediului și populația, în cazul eliminărilor accidentale de poluanți în mediu, în caz de accident major sau orice eveniment cu impact negativ asupra mediului.
39. Operatorul are obligația de a notifica, potrivit cerințelor și termenelor stabilite prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea nr. 19/2008, cu modificările și completările aduse prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 15/2009, Agenția pentru Protecția Mediului Prahova și GNM- Comisariatul Județean Prahova cu privire la amenințarea iminentă cu un prejudiciu sau la producerea acestuia;
40. Operatorului de activitate i se recomandă elaborarea unor practici pentru a minimiza riscurile de daune, pe baza evaluărilor de impact asupra mediului și/sau a evaluărilor de risc.
41. Titularul are obligația să se asigure că toate operațiunile efectuate pe amplasament, să fie realizate astfel încât emisiile și mirosurile să nu determine o deteriorare semnificativă a calității aerului dincolo de limitele amplasamentului;
42. Titularul are obligația să își planifice activitățile din care rezulta mirosuri dezagreabile persistente sesizabile olfactiv, ținând seama de condițiile atmosferice, evitându-se planificarea acestora în perioadele defavorabile dispersiei pe verticală a poluanților (inversiune termică, timp înnoțat, etc) pentru prevenirea propagării mirosului la distanțe mari;
43. Minimizarea emisiilor având drept consecință și minimizarea mirosurilor rezultate, se va realiza prin efectuarea de rețehnologizări și prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile (BAT);
44. Titularul are obligația de a exploata corespunzător utilajele aferente, precum și dispozitivele de măsurare în conformitate cu prevederile regulamentului de funcționare și exploatare.
45. **titularul are obligația de a notifica la APM Prahova data începerii lucrărilor de ecologizare a baturilor, precum și date despre societatea care va realiza aceste lucrări (prin prezentarea unui contract ferm încheiat cu aceasta societate-cu termene clare de realizare a lucrărilor și alte clauze contractuale de respectare a acestora);**
46. **titularul are obligația de a realiza lucrările prevăzute în proiectul de ecologizare: Reabilitarea și amenajarea zonei de teren din incinta S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Rafinaria Vega Ploiesti, pe care sunt amplasate baturile continand gudroane și reziduuri petroliere, cu respectarea prevederilor și a condițiilor impuse în Acordul de Mediu nr.1 din 18.02.2015;**

16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR

16.1. În cazul în care operatorul urmează să deruleze sau să fie supus unei proceduri de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune ori în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, faliment, încetarea activității, acesta are obligația de a notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului. Autoritatea competentă pentru protecția mediului informează operatorul cu privire la obligațiile de mediu care trebuie asumate de părțile implicate, pe baza evaluărilor care au stat la baza emiterii actelor de reglementare existente. 90

Autorizație Integrată de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuită în data de.....

Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega

Amplasament: Ploiesti, Str. Valeni, nr.146, jud. Prahova

În termen de 60 de zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia dintre proceduri, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul. Clauzele privind obligațiile de mediu cuprinse în actele întocmite au un caracter public.

Îndeplinirea obligațiilor de mediu este prioritară în cazul procedurilor de: dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității.

16.2. În cazul încetării temporare sau definitive a activității întregii instalații sau a unor părți din instalație, operatorul trebuie să respecte **Planul de închidere a instalației** întocmit și agreat de ACPM. Scopul planului de închidere trebuie să respecte prevederile Ghidului Tehnic General (punctul nr.18). Planul de închidere include cel puțin următoarele:

- planuri ale tuturor conductelor instalațiilor și rezervoarelor;
- orice măsură de precauție specifică necesară pentru asigurarea faptului că demolarea clădirilor sau a altor structuri nu cauzează poluare în aer, apă sau sol;
- măsuri de eliminare și acolo unde este cazul, spălare a conductelor și a rezervoarelor și golirea completă de conținutul potențial periculos;
- eliminarea substanțelor potențial dăunătoare, dacă nu s-a stabilit că este acceptabil a se lăsa astfel de obligații viitorilor proprietari;
- oprirea alimentării cu utilități: apă, energie electrică și combustibil a instalațiilor;
- demontarea instalațiilor și transportul materialelor rezultate, spre destinațiile anterior stabilite;
- dezafectarea depozitelor;
- determinarea gradului de afectare a solului;
- măsuri pentru reconstrucția ecologică a terenului afectat istoric prin activitățile desfășurate pe amplasament.

16.3. Operatorul are obligația să asigure resursele necesare pentru punerea în practică a Planului de închidere și să declare mijloacele de asigurare a disponibilității acestor resurse, indiferent de situația sa financiară.

16.4. La încetarea activității se va reface Raportul de amplasament, reanalizându-se poluanții din apa subterană și sol, pentru a stabili aportul la poluare al instalației și măsurile de remediere ce se impun.

16.5. La încetarea activității cu impact asupra mediului geologic la schimbarea activității sau a destinației terenului, operatorul economic sau deținătorul de teren este obligat să realizeze investigarea și evaluarea poluării mediului geologic.

16.6. Operatorul are obligația ca în cazul încetării definitive a activității să ia măsurile necesare pentru evitarea oricărui risc de poluare și de aducere a amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care să permită reutilizarea acestora.

17.GLOSAR DE TERMENI

1	Autoritatea competentă pentru protecția mediului (ACPM)	Agenția pentru Protecția Mediului ...
2	Autoritatea cu atribuții de control, inspecție și sancționare în domeniul protecției mediului	Comisariatul Județean ... al Gărzii Naționale de Mediu
3	Autoritatea centrală de protecție a mediului	Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor

4	Operator	Persoană fizică sau juridică, care operează ori deține controlul instalației, așa cum este prevăzut în legislația națională, sau care a fost investită cu putere economică decisivă asupra funcționării tehnice a instalației, respectiv
5	BAT (cele mai bune tehnici disponibile)	Stadiul de dezvoltare cel mai avansat și eficient înregistrat în dezvoltarea unei activități și a modurilor de exploatare, care demonstrează posibilitatea practică a tehnicilor specifice de a constitui referință pentru stabilirea valorilor limită de emisie în scopul prevenirii poluării, iar în cazul în care acest fapt nu este posibil, pentru a reduce în ansamblu emisiile și impactul asupra mediului, în întregul său
6	CAT	Colectiv tehnic de avizare
7	CBO₅	Consumul biochimic de oxigen la 5 zile
8	CCOCr	Consumul chimic de oxigen – metoda cu dicromat de potasiu
9	COV	Compuși organici volatili
10	dB(A)	Decibeli (curba de zgomot A).
11	IPPC	Prevenirea, reducerea și controlul integrat al poluării
12	Instalație IPPC	Orice instalație tehnică staționară, în care se desfășoară una sau mai multe activități prevăzute în Anexa 1 din Legea 278/2013, precum și orice altă activitate direct legată, sub aspect tehnic, de activitățile desfășurate pe același amplasament, susceptibilă de a avea efecte asupra emisiilor și poluării
13	RAM	Raport anual de mediu
14	PRTR	H.G. nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE.
15	R	Fraza de risc este o frază care exprimă o descriere concisă a riscului prezentat de substanțele și preparatele chimice periculoase pentru om și mediul înconjurător conform SR 13253/1996
16	SMA	Sistem de management al autorizației
17	Cod CAEN	Clasificarea activităților din economia națională
18	Prejudiciu	O schimbare negativă măsurabilă a unei resurse naturale sau o deteriorare măsurabilă a unui serviciu legat de resursele naturale, care poate surveni direct sau indirect
19	Amenințare iminentă cu un prejudiciu	O probabilitate suficientă de producere a unui prejudiciu asupra mediului în viitorul apropiat
20	Prejudiciul asupra mediului	a) prejudiciul asupra speciilor și habitatelor naturale protejate - orice prejudiciu care are efecte semnificative negative asupra atingerii sau menținerii unei stări favorabile de conservare a unor astfel de habitate sau specii; caracterul semnificativ al acestor efecte se evaluează în raport cu starea inițială,

	<p>ținând cont de criteriile prevăzute în anexa nr. 1; prejudiciile aduse speciilor și habitatelor naturale protejate nu includ efectele negative identificate anterior, care rezultă din acțiunile unui operator care a fost autorizat în mod expres de autoritățile competente în concordanță cu prevederile legale în vigoare</p> <p>b) prejudiciul asupra apelor - orice prejudiciu care are efecte adverse semnificative asupra stării ecologice chimice și/sau cantitative și/sau potențialului ecologic al apelor în cauză, astfel cum au fost definite în Legea nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția efectelor negative pentru care se aplica art. 2⁷ din Legea nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare</p> <p>c) prejudiciul asupra solului - orice contaminare a solului, care reprezintă un risc semnificativ pentru sănătatea umană, care este afectată negativ ca rezultat al introducerii directe sau indirecte a unor substanțe, preparate, organisme sau microorganisme în sol sau în subsol.</p>
--	--

18. ABREVIERI

1	A.P.M. ...	Agenția pentru Protecția Mediului ...,
2	A.C.P.M.	Autoritatea competentă pentru protecția mediului
3	C.J. ... al G.N.M.	Comisariatul Județean ... al Gărzii Naționale de Mediu
4	CAT	Colectiv tehnic de avizare
5	CBO ₅	Consumul biochimic de oxigen la 5 zile
6	CCOCr	Consumul chimic de oxigen – metoda cu dicromat de potasiu
7	COV	Compuși organici volatili
8	dB(A)	Decibeli (curba de zgomot A).
9	IPPC	Prevenirea, reducerea și controlul integrat al poluării
10	RAM	Raport anual de mediu
11	PRTR	Registru European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE.
12	SMA	Sistem de management al autorizației
13	Cod CAEN	Clasificarea activităților din economia națională
14	BREF	Reference Document on Best Available Techniques for Intensive Rearing of Poultry and Pigs (iulie 2003)
15	IMA	Instalație mare de ardere

19. DISPOZIȚII FINALE

Autorizație Integrată de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuită în data de.....
Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega
Amplasament: Ploiesti, Str. Valeni, nr.146, jud. Prahova

1. Prezenta autorizatie de mediu isi pastreaza valabilitatea pe toata perioada in care beneficiarul acesteia obtine viza anuala.
2. In situatia in care beneficiarul nu solicita si nu obtine viza anuala, prezenta autorizatie de mediu se anuleaza de drept.
3. Instalatiya va fi exploatata, controlata si intretinuta, iar emisiile vor fi evacuate, asa cum s-a stabilit in prezenta Autorizatie Integrata de Mediu. Toate programele depuse in solicitare si care vor fi duse la indeplinire conform conditiilor prezentei Autorizatii, sunt parte integranta a acesteia.

4. Titularul activitatii are obligatia de a solicita:

-revizuirea Autorizatiei Integrate de Mediu in urmatoarele conditii:

- poluarea cauzata de instalatie necesita revizuirea valorilor limita de emisie existente in autorizatie sau necesita stabilirea de noi valori limita de emisie;
- schimbarile substantiale si extinderi ale instalatiilor precum si modificarea celor mai bune tehnici disponibile care permit o reducere semnificativa a emisilor;
- siguranta exploatarii si a desfasurarii activitatii face necesara introducerea de tehnici speciale si masuri de management;
- rezultatele actiunilor de inspectie si control al conformarii releva aspecte noi, neprecizate de documentatia depusa pentru sustinerea solicitarii, sau modificari ulterioare emiterii actului de autorizatie;
- emiterea unor noi reglementari legale.
- sa informeze autoritatea competenta pentru protectia mediului cu responsabilitati in emiterea autorizatiei integrate de mediu cu privire la orice modificari planificate in ceea ce priveste caracteristicile, functionarea sau extinderea instalatiei, care pot avea consecinte asupra mediului, precum si in ceea ce priveste datele prevazute in Legea 278/2013 la art. 12 alin. (1) lit. f) ;

-notificarea APM Prahova daca intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii acesteia, precum si asupra oricaror modificari ale conditiilor care au stat la baza emiterii ei, inainte de realizarea modificarii, conform prevederilor OUG nr.195/2005, cu modificarile si completarile ulterioare.

Nicio modificare substantiala planificata a unei instalatii nu se poate realiza fara obtinerea prealabila a actelor de reglementare corespunzatoare etapelor de dezvoltare a unor astfel de modificari.

Beneficiarul are obligatia ca in termenul legal sa declare, sa calculeze si sa verse sumele rezultate in urma desfasurarii respectivelor activitati, conform prevederilor art. 9 din OUG. Nr. 196/22.12.2005, privind Fondul de Mediu. Suma se plateste la Trezoreria Sector 6 Bucuresti, in contul IBAN al Administratiei Fondului de Mediu nr. RO 23 TREZ 706201185000XXXX.

Verificarea conformarii cu prevederile prezentului act se face de catre Agentia pentru Protectia Mediului Prahova, GNM - Comisariatul Județean Prahova.

Nerespectarea prevederilor autorizatiei de mediu se sanctioneaza conform prevederilor legale in vigoare.

Prezenta Autorizatie Integrata de Mediu cuprinde 89 (opt zeci si noua) pagini si a fost emisă în 3 exemplare.