

minerala si apa plata; materiale mecanice / materiale pentru revizie; materiale aprovizionate pe centru de cost; piese de schimb mecanice; materiale electrice si a.m.c; lapte praf).

- **Depozit gaze comprimate.**

- **Arie exterioara:**

- zona - E1 - din fata Depozitului Central B1 si B2 - drumul 10;
- zona – E2 - din spatele Depozitului Central – curtea interioara dintre depozitele B1 si B2;
- zona – E3 - din spatele Depozitului Central A;

In zonele exterioare se depoziteaza urmatoarele clase de produse:

- materiale metalurgice;
- materiale electrice;
- echipamente si utilaje statice;

- **Depozit central hale Bosman** se depoziteaza piese de schimb mecanice, cabluri electrice, piese de schimb/echipamente aprovizionate pentru proiecte de modernizare.

**Principalele activitati desfășurate în cadrul acestui departament sunt:**

- Planificarea necesarului de materiale pentru materiale relevante din punct de vedere al planificarii utilizand procesul SAP - MRP;
- Crearea codurilor de materiale in SAP;
- Analizarea referatelor de necesitate create prin rulare MRP pentru materiale relevante si initierea procesului de reaprovizionare cu materiale;
- Intretinerea bazei de date in campurile relevante pentru planificarea necesarului de materiale-stoc de siguranta, nivel maxim stoc, tipul de planificare, boxa de depozitare, timp de livrare;
- Monitorizarea si ajustarea nivelurilor stocurilor de siguranta si a nivelurilor maxime ale stocurilor in functie de istoricul consumurilor, viteza de rotatie si prognoze;
- Asigurarea disponibilitatii materialelor definite cu stoc de siguranta prin monitorizarea statusului referatelor de necesitate eliberate si a livrarilor din comenzile de achizitie;
- Receptia cantitativa si calitativa a produselor aprovizionate in conformitate cu procedurile si standardele in vigoare;
- Depozitarea produselor aprovizionate;
- Eliberarea bunurilor materiale din depozite;
- Monitorizarea termenelor de valabilitate ale produselor;
- Inventarierea stocurilor conform procedurilor interne si prevederilor legale;
- Identificarea stocurilor neutilizabile si intocmirea listelor cuprinzand propunerile de scoatere din evidenta;
- Restituire materiale si piese de schimb;
- Intocmire si evidenta Non transferuri a pieselor de schimb din CECC transmise la revalidare, reparare in alte state altele decat Romania.
- Raportare intrastat si operatiuni vamale pentru produse achizitionate in Petrobrazii si CECC Brazi.

### **8.3. INSTALATII PENTRU PRODUCERE UTILITATI**

#### **I. GRUP ENERGETIC – COGENERARE**

Grupul energetic de pe platforma PETROBRAZI a fost conceput pentru asigurarea necesarului intern de energie electrica si termica in regim de cogenerare. Noua sursa de cogenerare este realizata cu o tehnologie moderna, de tipul instalatie de turbine cu gaze si cazan recuperator de caldura.

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



*Puterea termica instalata:*

- a) Linia 1 : turbina + cazan HRSG 1  $\geq$  140 MW
- b) Linia 2: turbina + cazan HRSG 1  $\geq$  140 MW
- c) Linia 3: 2 cazane Back-up  $\geq$  84 MW
- d) Linia 4: turbina cu abur cu contrapresiune cuplata cu generator electric (BPTG) – 6MW .

Principalele echipamente care intra in componenta sursei sunt urmatoarele :

- a. doua instalatii de turbine cu gaze de capacitate 2 x 26,57 MW in conditii ISO, formate fiecare din:
  - turbina cu gaze industriale, prevazuta cu arzatoare duale pentru combustibil lichid usor, gaze de rafinarie si gaz natural;
  - generator electric racit cu aer in circuit deschis;
- b. doua cazane recuperatoare de abur (heat recovery steam generator – HRSG) cu circulatie naturala, prevazute cu ardere suplimentara, utilizand drept combustibil lichid greu sau gaze de rafinarie si gaze naturale, de capacitate instalata (recuperare + ardere suplimentara) de 134,8 t/h la 36 bar si 342,6 ° C fiecare;
- c. doua cazane de abur (back-up boiler), de cate 50 t abur/h, 36 bar, 342,6 ° C, pentru rezerva si varf de sarcini, cu functionare pe combustibil lichid greu sau gaze de rafinarie
- d. Turbina cu abur (BPTG) este utilizata pentru recuperarea energiei de la aburul inalta / medie presiune si furnizarea energiei electrice pentru Petrobrazi. Energia electrica este generata cu ajutorul generatorului antrenat de turbina cu contrapresiune in doua trepte. BPTG nu utilizeaza combustibil si nu are cos de evacuare poluanti in atmosfera.

Turbinele cu gaze sunt dotate cu sistem de reducere al NOx cu injectie de abur, pentru a limita emisiile de oxizi de azot la functionarea pe combustibil lichid usor. De asemenea turbinele sunt prevazute cu un cos de ocolire, pe traseul gazelor de ardere, care permite si functionarea turbinelor fara recuperarea caldurii.

Grupul energetic nu este reglementat ca instalatie mare de ardere deoarece **nu intra** sub incidenta Legii nr. 278/2013, art. 28, aliniat 2, a).

**Cazanele** sunt alimentate cu combustibil mixt – gaze naturale, gaze de rafinarie, combustibil lichid tip pacura, iar **turbinele** sunt alimentate cu combustibil mixt – gaze naturale, gaze de rafinarie, combustibil lichid tip turbina (motorina).

Pentru a se asigura presiunea de 18 bar pe gazele de rafinarie a fost prevazut un compresor de gaze cu piston cu debit max. de 10 t/h .

Este functional si al doilea compresor de gaze, cu un debit maxim de 10 t/h.

Apa demineralizata necesara alimentarii cazanelor este produsa in statia de demineralizare CPP de pe platforma, care a fost modernizata, pentru asigurarea debitului suplimentar necesar centralei.

Celelalte utilitati necesare functionarii centralei, respectiv apa de racire, aerul tehnic si instrumental, apa potabila si de incendiu, azotul, se asigura din cadrul facilitatilor existente in cadrul platformei.

Apele uzate se evacueaza in canalizarea rafinarii si pot fi impurificate numai accidental (in urma unei avarii la gospodaria de combustibil lichid) .

In functionare normala se evacueaza intermitent ape rezultate din condens si/sau spalari.

Alimentarea consumatorilor electrici de servicii proprii centralei se realizeaza prin derivatie de la bornele generatoarelor, prin doua transformatoare de 4 MVA, 11/6 KV si 2 transformatoare de 4 MVA, 11/6 KV; si 2 transformatoare 1,5 MVA, 6/0,4 kV.

Evacuarea puterii grupurilor generatoare se realizeaza prin intermediul a doua transformatoare de 30/30/30 MVA, 110/35/11 KV, care fac legatura la statiile electrice de 110 KV si 35 KV.

Statia de 110 KV este realizata in solutie moderna tip GIS (Gas Insulated System), in schema cu sistem simplu de bare sectionat si asigura legatura cu Sistemul Electroenergetic National.

Aburul livrat de centrala este de max 250 t/h si este transportat prin conducte racordate la retea existenta de alimentare a consumatorilor interni.

## **II. INSTALATIA AER**

Instalatia AER are capacitatea - Aer AMC (instrumental) maxim – 27 000 mc/h.

Rol – producerea si distributia aerului ethnic si AMC si distribuirea azotului.

Instalatia de productie si distributie aer apartine din punct de vedere organizatoric sectiei Utilitati.

Statia produce aer comprimat de tip OIL FREE la punct de roua - 40 °C.

Capacitate productie aer 27 000 Nmc/h (2 x 10 000 Nmc/h si 1 x 7 000 Nmc/h).

Aerul comprimat de tip OIL FREE la punct de roua - 40 °C este distribuit pe retele magistrale aer AMC (instrumental - folosit de instalatii la aparatele AMC) si retelele magistrale aer TEHNIC (industrial - folosit de instalatii in procesul tehnologic).

### **Date generale despre instalatie**

Capacitate de productie : 27 000 Nmc/h aer uscat cu punctul de roua de - 40 °C.

### **Tehnologie**

In Petrobrazi se produce si se livreaza numai aer uscat cu punctul de roua de - 40 °C cu doua compresoare Atlas Copco si doua baterii de uscare tip XD3600G.

Azotul este asigurat instalatiilor din Petrobrazi de catre Societatea Linde Gaz Romania – Rafinaria Petrobrazi. Linde Gaz livreaza azot la presiunea de 4 bar si o cantitate de 1700 Nm<sup>3</sup>/h din instalatia MINIGAN. Cantitatile suplimentare se asigura prin evaporare din tancurile de azot lichid. Pentru Instalatia RC2-131CCR se asigura o cantitate de max 700 Nm<sup>3</sup>/h azot la presiunea de 14,5 bar din instalatia MINIGAN sau prin evaporare.

## **III. INSTALATIA (SECTORUL) FACLE SI SISTEMUL DE RECUPERARE GAZE DIN FACLE**

Instalatia apartine din punct de vedere organizatoric sectiei Utilitati.

### **Scopul instalatiei:**

- operarea sistemului de debusare in sistemul de facla a surplusului de gaze ce se pierd in mod accidental de la supapele de siguranta, utilaje, deranjamente proces tehnologic;

- recuperare gaze din sistemul de facla in functionarea normala a instalatiilor tehnologice.

### **Tehnologie:**

Sistemul de facle este constituit astfel:

RGF1

- sistemul de facla CC in care debusaza instalatia CC; are coșul de facla in functie;
- sfere 8/13, 9/2 casuta pompe 10/2, sfere 8/14 debusaza in facla de joasa presiune AD Raf – facla inalta presiune RC1 si RC2 – cos facla FCC
- vas gaze V2(TH) V 1301(inst RC1) debusaza in facla joasa presiune RC1 – cos facla FCC
- inst. RC1 debusaza gaz in facla inalta presiune RC1 – cos facla FCC
- sistemul de facla UC 18 (D.P) in care debusaza gaze din rampa auto GPL -Shell și din vasele parcului UC 26; functioneaza pe priza colector gazometru in coșul de facla P.I. este interconectat prin linia Piroлизei la Facla CC - RGF1;

RGF2



- a. inst RC2( HB. HP, HM, RC2 130) debuseaza in sistemul de facla de inalta presiune RC2 – cos facla RC2
- b. parc sfere 230/19, rampa GPL, parc sfere 18/8, CF 216DC, Izomerizare, ETBE, debuseaza in linie facla DRB – facla inalta presiune RC2 – cos facla RC2
- c. vas gaze VS1(Cogen), vas V1(TH), TAME, DGRS, DAV2, CX, RC2( HB. HP, HM, RC2 130) debuseaza in facla joasa presiune DAV2 – cos facla DAV2
- d. sistemul de faclă PB 22 (P.B.) in care debușează gaze instalație ETBE și sferile din parcul PB8; funcționează pe priza colector gazometru în coșul de faclă P.I. - RC2 - RGF2;

Recuperare gaze din facla

- 3 compresoare care recupereaza gazele reziduale si le trimite la DGRS pentru spalare, cu functionare independenta unul de celalalt;
- In anumite situatii (un compresor in reparatie, presiune mare in sistemul de gaze combustibile), in functionarea normala a instalatiilor tehnologice, pot aparea debusari de gaze in reseaua de gaze.

#### **IV. INSTALATIA APA – INCENDIU**

Capacitate de stocare – 14 500 m<sup>3</sup>.

Instalatia are in componenta 2 case de apa incendiu, 5 rezervoare si retele magistrale si interioare de hidranti. Se poate alimenta continuu din apa de suprafata (epurata) cu posibilitatea de a alimenta cu apa de puturi si apa de la Paltinu.

#### **V. INSTALATIA DE DEMINERALIZARE A APEI SI PURIFICARE AVANSATA A CONDENSULUI (DRB)**

Instalatia Demineralizare DRB este scoasă din funcțiune.

#### **VI. INSTALATIA DEMINERALIZARE (CPP)**

Capacitatea instalatiei este de 300 mc/h apa total demineralizata.

-Apa este tratata in instalatiile de demineralizare a apei pentru alimentarea cazanelor de abur din Sectia Grup Energetic si pentru instalatiile tehnologice.

Instalația cuprinde:

- filtre cu nisip cuarțos pentru eliminarea suspensiilor;
- filtre cationice UA 7/1,2,3;
- turnuri de decarbonatare UA 9/1,2 pentru eliminarea bioxidului de carbon din apă;
- filtre anionice UA13/1,2,3.

Regenerarea schimbatorilor de ioni se realizează cu HCl și NaOH.

In cadrul sectiei Utilitati se foloseste si H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub> in cadrul procesului de demineralizare.

#### **VII. INSTALATII DE RACIRE, GOSPODARIRE APA RECIRCULATA**

Pentru asigurarea debitelor tehnologice de apa de racire, se foloseste apa de la gospodaria de apa recirculata. Apa recirculata trecuta prin turnurile de racire cu tiraj natural sau fortat este furnizata consumatorilor prin pompare; apa calda se reintoarce din instalatiile tehnologice si se raceste prin sistemul de distributie din turnurile de racire.

Furnizarea apei racite recirculate la consumatori se realizeaza prin urmatoarele sisteme:

- sistemul de apa recirculata RC1, care deserveste instalatiile RC1, RC2, DAV2, DGRS, Cx 3 si RGF – compresoare facile (turn RC1);
- sistemul de apa recirculata CC care deserveste instalatiile CC, TAME, PTB (turn CC);

- sistemul de apa recirculata care deserveste instalatiile Izomerizare si ETBE (turn Izomerizare);
- sistemul de apa recirculata care deserveste instalatiile Cogenerare (Grupul Energetic) si compresoare aer ATLAS Copco (turn COGEN);

**Gospodaria de chimicale** are rolul de a prelua din rampa de chimicale cisternele de acid sulfuric 98% si lesie de soda 48%, de a le descarca in rezervoare proprii R206 , R207si V1A si V1B , stoca si a le pompa spre instalatiile consumatoare (Demineralizare, CPP, turnuri racire si instalatii tehnologice) .

Rampa CF de chimicale cuprinde 2 statii de chimicale functionale si o statie nefunctionala.

Acidul clorhidric 32% se descarca din autocisterna direct in vasele de stocare (UA 26/1/2/3) din instalatia Demineralizare.

Hipocloritul de sodiu 12,5% se descarca din autocisterna direct in vasul V3 din locatia turn RC.

#### 8.4. Produsele si subprodusele obtinute- cantitati, utilizare

Prin prelucrarea țiteiului în instalațiile platformei Petrobrazi se obțin următoarele produse finite ce se comercializează:

Numele produsului	Cantitate produsa (tone/an)	Instalația de unde provine	Utilizare
Top Aragaz/ Top mix	143967	Parc rezervoare	Pentru ardere în instalații de combustie pe gaze lichefiate, autorizate în acest scop.
Benzen	31156	RC	Materie primă chimică pentru prelucrare ulterioară.
Toluen	4773	RC	Materie prima pentru prelucrari ulterioare
Fractie usoara de reciclu	48958	CC	Materie primă pentru prelucrarea ulterioară component de amestec pentru combustibil.
Fractie C4	514	RC	materie primă pentru prelucrarea ulterioară
Benzină comercializabilă	1215899	Parc rezervoare, SCLPP	carburant
Nafta	133007	Parc rezervoare	materie primă pentru prelucrarea ulterioară
Benzina hidrofinata	18739	Parc rezervoare HB	materie primă pentru prelucrarea ulterioară
Combustibil termic lichid	33271	Parc rezervoare	Combustibil lichid pentru ardere în instalații de combustie autorizate în acest scop.
Cocs de petrol	268139	Cocsare	Materie primă pentru prelucrarea ulterioară.
Sulf de petrol	9885	DGRS	Materie primă pentru prelucrarea ulterioară.
GPL vara/iarna	61043	Parc rezervoare	Aționarea motoarelor de vehicule, care au fost aprobate de către fabricant pentru funcționarea cu gaz de petrol lichefiat,
Motorină	1760521	Parc rezervoare , SCLPP	Carburant pentru vehicule cu motoare Diesel
Distilat de vid	11934	DAV	materie primă pentru prelucrari secundare

Autorizație Integrată de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuită în data de 22.10.2019

titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, județul Prahova



Numele produsului	Cantitate produsa (tone/an)	Instalația de unde provine	Utilizare
Pacură	35778	Parc rezervoare	Combustibil lichid pentru ardere în instalații de combustie autorizate în acest scop.
Combustibil pt turbine de aeronave JET A1	127169	Parc rezervoare	Carburant pentru motoare de aeronave.
Combustibil pt turbine de aeronave JET A1-Premium	15935		
Propan	13927	RC	Pentru ardere în instalații de combustie pe gaze lichefiate, autorizate în acest scop; Component de amestec pentru GPL auto
Propilenă grad rafinărie	40703	CC	Materie primă chimică pentru prelucrare ulterioară;
Propilenă tip 90	52021	CC	Materie primă chimică pentru prelucrare ulterioară;
fracție butan-butene	4159	RC	Materie primă în petrochimie
Fractie C4	0	Fractionare gaze	materie primă pentru prelucrarea ulterioară

***Produsele finite provenite din parcul de rezervoare sunt obtinute pe baza produselor rezultate din cadrul instalatiilor, prin amestecare, adaugare de aditivi. In functie de cerintele pietii se pot comercializa si alte produse obtinute in cadrul rafinarii.***

#### **8.5. Conditii anormale de functionare**

Conditile anormale de functionare sunt:

- a) oprirea instalatiilor tehnologice pentru revizii programate,
- b) pornirea instalatiilor tehnologice dupa efectuarea receptiei lucrarilor aferente revizilor programate,
- c) oprirea accidentala a instalatiilor tehnologice ca urmare a unor defectiuni care conduc la perturbarea functionarii normale ale acestora;
- d) pornirea instalatiilor tehnologice dupa efectuarea lucrarilor aferente remedierii defectiunilor aparute.

In perioadele de oprire accidentala a instalatiilor sau de repornire dupa o oprire, titularul activitatii are obligatia sa respecte Regulamentul de functionare al fiecărei instalatii. In Regulamentul de functionare al fiecărei instalatii trebuie precizate toate manevrele si actiunile de monitorizare suplimentara care trebuie efectuate.

In perioada de opriri accidentale sau intreruperi momentane sau la pornirea instalatiilor dupa opririle accidentale, operatorii din tabloul de comanda au obligatia sa execute manevrele necesare opririi sau pornirii instalatiilor in conditii de siguranta.

**Reguli pentru asigurarea protectiei pe timpul pornirilor opririlor sau intreruperilor momentane:**

- verificarea functionarii tuturor utilajelor inainte de a fi incepute probele tehnologice;
- verificarea corectitudinii legaturilor de conducte, armaturilor si utilajelor destinate instalatiei;
- verificarea calitatii armaturilor si garniturilor;
- curatirea perfecta a tuturor echipamentelor statice;
- sigilarea supapelor de siguranta;
- spalarea cu apa / suflarea cu abur, cu aer a conductelor si verificarea etanseitatii acestora;
- blindarea legaturilor de conducte, a utilajelor, inainte de a trece la deschiderea acestora pentru revizie;
- examinarea atenta a zidariei cuptoarelor/cazanelor si a cosurilor de fum, daca nu prezinta fisuri, exfolieri, etc;
- dirijarea tuturor apelor provenite din spalariile utilajelor, conductelor, platformelor, catre instalatiile de epurare ale societatii si monitorizarea indicatorilor acestora;
- monitorizarea utilajelor si a aparaturii de masura si control;
- monitorizarea calitatii combustibilului utilizat pentru ardere ;
- pastrarea in buna stare de functionare a utilajelor tehnologice de rezerva.

In conditiile anormale de functionare valorile emisiilor la cos pot sa depaseasca concentratiile maxim admisibile stabilite in prezenta Autorizatie Integrata de Mediu.

Rezultatele monitorizarilor din aceste perioade tranzitorii nu se vor compara cu valorile limita de emisie stipulate pentru perioadele de functionare normala.

**Nota:** Titularul autorizatiei va notifica autoritatile de mediu inceputul si sfarsitul acestor perioade de functionare anormala (opriri/porniri)

Timpul de pornire si oprire al fiecarei instalatii este in conformitate cu regulamentul de functionare si/sau specificatiile licentiatului.

## **9. INSTALATII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANTILOR IN MEDIU**

### **9.1. Pentru factorul de mediu AER**

<b>Nr. crt.</b>	<b>Faza de proces</b>	<b>Punct de emisie</b>	<b>Poluant</b>	<b>Echipament de depoluare identificat</b>
1.	Secția DAV Tip combustibil: gaze rafinărie + Gaz natural pentru piloti arzatoare	Cuptor 100 H1 Cuptor 100 H 2 Cuptor 100 H 3 coș evacuare gaze arse comun	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (exprimati in NO <sub>2</sub> )	Arzătoare low- NO <sub>x</sub> tip John Zink, ventilatoare de gaze arse și aer, registre de fum pe circuitul gazelor arse, suflătoare de cenusă, analizoare gaze.
			Monoxid de carbon (CO)	Sistem de control al procesului de ardere (raport aer: combustibil), monitorizare temperatură și conținut O <sub>2</sub> în gazele de ardere.



Nr. crt.	Faza de proces	Punct de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat
			Pulberi	
			Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> )	-
2.	Secția CC Tip combustibil: cocs	Regenerator - in regim ardere totala ( fara CO Boyler ) -coș evacuare gaze arse	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (exprimati in NO <sub>2</sub> )	Recuperare energie – sistem integrat de recuperare căldură control ardere.
			Pulberi PM	4 cicloane într-o singură treaptă la reactor, 12 cicloane în 2 trepte la regenerator, catalizator rezistent la abraziune precipitator electrostatic (electrofiltru)
			Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> )	-
			Monoxid de carbon (CO)	- promotor de ardere CO la CO <sub>2</sub> ; - monitorizare control ardere.
3.	Sectia RC Tip combustibil:cocs	Regenerator CCR – conducta evacuare H = 65 m si Ø = 0,1 m	Gazele de ardere nu sunt monitorizate. Ele sunt recuperate prin absorbtie in solutie de soda caustica.	-
4.	RC2/ HB - Hidrofinare benzină HB 120 Tip combustibil: gaze rafinărie	Cuptor 120 H1 cu 7 arzătoare - coș evacuare gaze arse Cuptor 120 H2 cu 4 arzătoare – coș evacuare gaze arse	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Monoxid de carbon (CO)  Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Pulberi	Arzătoare low- NO <sub>x</sub> tip John Zink.  Sistem de control al procesului de ardere (raport aer: combustibil), monitorizare temperatură și conținut O <sub>2</sub> în gazele de ardere. Sistem dirijare gaze de reacție cu conținut de sulf la tratare cu amine și recuperare sulf. -
5.	RC2/HP –	Cuptor 121 H1	Oxizi de azot	Arzătoare low- NO <sub>x</sub> tip John



Nr. crt.	Faza de proces	Punct de emisie	Poluant	Echipment de depoluare identificat
	Hidrofinare petrol HP 121 Tip combustibil: gaze rafinărie	cu 4 arzatoare - coș evacuare gaze arse	NOx (exprimati in NO <sub>2</sub> )	Zink.
			Monoxid de carbon (CO)	Sistem de control al procesului de ardere (raport aer: combustibil), monitorizare temperatură și conținut O <sub>2</sub> în gazele de ardere.
			Pulberi	-
			Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> )	Sistem dirijare gaze de reacție cu conținut de sulf la tratare cu amine și recuperare sulf.
6.	RC2/HM – Hidrofinare motorina HM 123 Tip combustibil: gaze rafinărie	Cuptor 123 H1 cu 14 arzatoare - coș evacuare gaze arse	Oxizi de azot NOx (exprimati in NO <sub>2</sub> )	Arzătoare low- NO <sub>x</sub> tip John Zink.
			Monoxid de carbon (CO)	Sistem de control al procesului de ardere (raport aer: combustibil), monitorizare temperatură și conținut O <sub>2</sub> în gazele de ardere.
			Pulberi	-
			Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> )	Sistem dirijare gaze de reacție cu conținut de sulf la tratare cu amine și recuperare sulf.
7.	RC2/RC 130 Tip combustibil: gaze rafinărie	Cuptor 130 H1 cu 12 arzatoare - coș evacuare gaze arse	Oxizi de azot NOx (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Monoxid de carbon (CO) Pulberi PM si acizi volatili Oxizi de sulf (exprimati in	Arzătoare low- NO <sub>x</sub> tip John Zink. Sistem de control al procesului de ardere (raport aer: combustibil), monitorizare temperatură și conținut O <sub>2</sub> în gazele de ardere. Gazele de ardere produse la regenerarea catalizatorului sunt recuperate prin absorbtie in solutie de soda caustica (sistem de spălare scrubber).
		Cuptor 130 H2 cu 12 arzatoare - coș evacuare gaze arse		
		Cuptor 130 H3 cu 12 arzatoare - coș evacuare gaze arse		
		Cuptor 130 H4 cu 4 arzatoare - coș evacuare gaze arse		

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



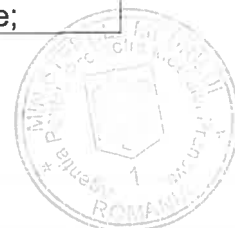
Nr. crt.	Faza de proces	Punct de emisie	Poluant	Echipment de depoluare identificat
			SO <sub>2</sub> )	-
8.	RC1 Tip combustibil: gaze rafinărie	L571 cu 1 arzător - coș evacuare gaze arse	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Pulberi	- sistem de control al procesului de ardere; - monitorizare temperatură și conținut O <sub>2</sub> în gazele de ardere.
9.	Cocsare CX3 Tip combustibil: gaze rafinărie + Gaz natural pentru piloti arzatoare	Cuptor 180 H1 cu 14 arzatoare - coș evacuare gaze arse	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Monoxid de carbon (CO)  Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> )  Pulberi	Arzătoare low- NO <sub>x</sub> tip John Zink. Sistem de control al procesului de ardere (raport aer: combustibil), monitorizare temperatură și conținut O <sub>2</sub> în gazele de ardere.  Sistem dirijare gaze de reacție cu conținut de sulf la tratare cu amine și recuperare sulf.
10.	DGRS Tip combustibil – gaze acide	1 incinerator (DGRS 183) cu 1 cos gaze reziduale (TGTU) – functional	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> )  Pulberi	-  -  Instalatie de recuperare sulf in 2 trepte utilizarea procesului regenerative de tratare cu amine – recuperare sulf cu eficienta de 99,9%. TGTU – sistem de tratare gaz rezidual
11.	Izomerizare Tip combustibil: gaze rafinărie	Cuptor K48 cu 8 arzatoare - coș evacuare gaze arse	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Monoxid de carbon (CO)	Arzătoare low- NO <sub>x</sub> tip John Zink.  Sistem de control al procesului de ardere (raport

Nr. crt.	Faza de proces	Punct de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat
			Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Pulberi	aer: combustibil), monitorizare temperatură și conținut O <sub>2</sub> în gazele de ardere. - -
12.	Grup energetic – cazan back – up Tip combustibil: gaze rafinărie + gaz natural + combustibil lichid tip pacura pentru cazane	2 Back – up boiler cu cate 1 arзатор - coș evacuare gaze arse	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (exprimati in NO <sub>2</sub> )  Monoxid de carbon (CO)  Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Pulberi	Arzătoare low- NO <sub>x</sub> Sistem de control al procesului de ardere (raport aer: combustibil), monitorizare temperatură și conținut O <sub>2</sub> în gazele de ardere. - sistem de control al procesului de ardere; - monitorizare temperatură și conținut O <sub>2</sub> în gazele de ardere. Sistem injectie abur la arderea combustibililor lichizi
13.	Grup energetic – turbine TG1 si TG2 Tip combustibil: gaze rafinărie + gaz natural + pacura pentru cazane + combustibil lichid usor pentru turbine	HRSO 1 si 2 cu cate 4 arzătoare – 2 cosuri evacuare gaze arse	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Monoxid de carbon (CO)  Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Pulberi	Camere combustie low - NO <sub>x</sub> cu injectie de abur  - sistem de control al procesului de ardere ; - injectie de abur; monitorizare temperatură și conținut O <sub>2</sub> în gazele de ardere.  Sistem injectie abur la arderea combustibililor lichizi  Sistem injectie abur la arderea combustibililor lichizi.
14.	Instalatia hidrodesulfurare benzina cracare catalitica - gaze rafinarie	Cuptor cu 3 arzătoare – coș evacuare gaze arse	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Monoxid de carbon (CO)	- arzătoare low- No <sub>x</sub> -sistem de control si reglare automata a procesului de ardere; - analizor CO si aparat de masurare a cantitatii de O <sub>2</sub> din excesul de ardere;

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019

titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Nr. crt.	Faza de proces	Punct de emisie	Poluant	Echipment de depoluare identificat
			Oxizi de sulf (exprimati in SO2) Pulberi	- -

### Caracteristici punct emisie

Cuptor	Inaltime cos (m)	Diametru cos (m)	Temperatur a gaze arse la cos (°C)	Capacitate cuptor (MW)	Debit gaze arse (mc/h)	Viteza evacuare gaze arse (m/s)
DAV II – H1	100	2,3	210	>30	84 100	21,84
DAV II – H2				>30	84 100	
DAV II – H3				>30	78 700	
Cracare Catalitica CC-vechi nefunctional	61	2,0	200	-	-	8
Cracare Catalitica CC(cu precipitator electrostatic)	49,95	3,0	235	-	-	8,6
Cocsare 180 H1	80	3	220	>30	144 400	12,77
RC2 – 130 H1	60	1,76	230	<30	26 795	15,1
RC2 – 130 H2	66	1,76	230	<30	36 814	26,54
RC2 – 130 H3	52	1,76	230	<30	24 700	20,25
RC2 – 130 H4	35	1	260	<30	16 526	13,65
RC2 – HB 120 H1	33	1,3	220	<30	22 063	39,4
RC2 – HB 120 H2	40	1,3	220	<30	18 040	24,4
RC2 – HM 123 NH1	31	1,4	220	<30	46 130	55,77
RC2 – HP 121 H1	30	1,3	220	<30	11 440	39,47
RC1 – L571	30	0,5	650	<30	-	-
Izomerizare K48	15	0,6	150	<30	-	-
DGRS	44,5	1	350	-	-	-
Instalatia hidrodesulfurar	40	0,86	230	<30	3 800	4,65

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova

Cuptor	Inaltime cos (m)	Diametru cos (m)	Temperatur a gaze arse la cos (°C)	Capacitate cuptor (MW)	Debit gaze arse (mc/h)	Viteza evacuare gaze arse (m/s)
e benzina cracare catalitica – HH - 001						
<b>GRUP ENERGETIC</b>						
HRSG1	42,78	3	146,8	>30	453,723	-
HRSG2	42,78	3	146,8	>30	453,723	-
BKB 1 si 2	25	2	195	>30	57/cos	-

### 9.1.1 Prevenirea poluarii atmosferice

#### a) Evacuarea gazelor in atmosfera

- Gazele rezultate din instalatiile de productie trebuie sa fie evacuate in atmosfera prin intermediul cosului.

#### b) Forma conductelor

- Forma conductelor, in special in partea cea mai apropiata de evacuarea in atmosfera, trebuie astfel conceputa incat sa favorizeze la maximum ascensiunea gazelor. Plasarea conductelor trebuie sa fie astfel incat sa nu permita in nici un moment sifonajul afluentilor respinsi in conducte sau patrunderile de aer. Contururile conductelor nu trebuie sa prezinte puncte unghiulare, iar variatia sectiunii in vecinatatea evacuarii sa fie continua si lenta.

#### c) Calculul inaltimii cosului

- Inaltimea cosului (diferenta dintre altitudinea debuseului cu aer liber si altitudinea medie de la sol la punctul luat in considerare) exprimata in metri se determina, pe de o parte in functie de nivelul emisiilor de poluanti in atmosfera, si pe de alta parte in functie de existenta obstacolelor susceptibile sa jeneze dispersia gazelor si de mediul din jurul instalatiei.

#### d) Platforma de masurare

- Pentru a permite determinarea compozitiei si debitului de gaze de ardere evacuate in atmosfera, trebuie sa existe pe fiecare cos sau pe fiecare conducta a instalatiei de tratare a gazelor, o platforma fixa de masurare. Caracteristicile platformei trebuie sa fie astfel incat sa permita respectarea intocmai a cerintelor normelor in vigoare, in special in ceea ce priveste caracteristicile sectiunilor de masurare.
- Aceasta platforma trebuie sa permita in special implantarea punctelor de masurare intr-o sectiune ale carei caracteristici (rectitudinea conduitei in amonte, calitatea peretilor, regimul de curgere, etc) permit realizarea unor masuratori reprezentative, astfel incat viteza sa nu fie incetinuta semnificativ prin praguri sau obstacole in aval si gazul circulant sa fie suficient de omogen.
- Aceste puncte trebuie amenajate astfel incat sa fie usor accesibile, iar interventiile sa se desfasoare in siguranta.

## 9.2. Pentru factorul de mediu APA

### 9.2.1. Instalatii de epurare a apelor uzate

#### 9.2.1.1. Instalatii de preepurare

##### 9.2.1.1.a. Statie de Stripare ape sulfuroase YV 2

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Este în conservare sub pernă de azot cu posibilitatea repornirii în cazul în care apar probleme la instalația de stripare ape acide SWS 181, apele uzate fiind trimise pentru tratare la instalația de stripare SWS 181.

Instalația de "stripare ape uzate" din **complexul CC** are ca scop îndepărtarea parțială a hidrogenului sulfurat, amoniacului și fenolului din apele rezultate ca urmare a operațiilor de stripare, racire, spalare gaze, efectuate în diverse puncte ale instalațiilor din cadrul complexului CC.

Instalația este dimensionată pentru un debit de 25 mc/h ape acide provenite din sistemul de înaltă presiune și din sistemul de joasă presiune de la instalațiile Concentrare Gaze și Fractionare Gaze din complexul CC.

Zestrea instalației este 26 mc apă, care la oprirea instalației poate fi preluată de instalația Stripare ape uzate I 185 (rezervor de stocare ape I-R1) din cadrul complexului DGRS.

Apele uzate care alimentează instalația de stripare provin din FCC, anume :

- abur de stripare de la fazele de reacție;
- abur stripare motorină;
- abur compensator de distilare;
- condens de la faza concentrate gaze;
- condens de spalare C 3 - C 4;

#### **9.2.1.1.b. Instalație de stripare ape uzate SWS 181 (unitate de stripare a apelor acide)**

Amplasată în cadrul secției DGRS tratează apele uzate provenite de la instalațiile din Cocsare (Cx), Cracare Catalitică (CC) , Reformare Catalitică (RC) și instalația tratare gaz rezidual, încărcate cu hidrogen sulfurat, amoniac, hidrocarburi, fenoli și se compune din:

- Vase orizontale: vas reflux; vas de scurgere de 2 m<sup>3</sup>; coloana de stripare
- Schimbătoare de căldură
- rețierbator termosifon
- racitor cu aer
- schimbător de căldură în plăci, apă uzată/apă tratată
- racitor apă tratată
- Pompe
- pompe de reflux centrifugale, activă și de rezervă;
- pompe fund coloană, activă și de rezervă
- pompe alimentare , activă și de rezervă

În coloana de stripare sunt eliminați amoniacul liber, hidrogenul sulfurat și cianurile libere din apă acidă.

Apă stripată va fi racită și dirijată la stația de epurare.

#### **9.2.1.1.c. Instalație preepurare ape uzate I 185**

Instalația este în conservare, fiind scoasă din funcțiune și înlocuită cu instalația de stripare ape uzate SWS 181.

Amplasată în cadrul secției DGRS, tratează apele uzate provenite de la instalațiile din cadrul DRB (DAV, CX3, CC, RC), încărcate cu hidrogen sulfurat, amoniac, hidrocarburi, fenoli.

Capacitatea de proiect a instalației este de 332640 mc/an, cu 330 zile de funcționare pe an, ce corespunde unui debit orar 42 mc/h.

#### **9.2.1.1.d. Instalația FRA – Cocsare**

Autorizație Integrată de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuită în data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, județul Prahova

Este amplasata in cadrul sectiei Carburanti, instalatia Cocsare, are rolul de a separa suspensiile (praf de cocs) din apele rezultate de la racirea si taierea hidraulica a cocsului, refolosindu-le in procesul de taiere si racire.

**Instalatia FRA** este compusa din:

- rezervoarele T1A/B;
- pompe P13A/R pentru taierea cocsului prin jet de apa de inalta presiune (220 atm);
- pompe P12A/R pentru racirea cocsului;
- cuva de taiere pentru apa amestecata cu cocsul taiat;
- cuva mare de decantare ;
- cuva mica de decantare;
- pompele P16/R;
- trei decantoare verticale (DV10 A, DV10B, DV10C;
- decantorul reactiei DV 11;
- decantorul final de reactie DV12.

Apa decantată care iese din decantorul DV 12 este dirijată la rezervorul T1A,B, de unde este refolosită în procesul de tăiere și răcire al cocsului.

**Statia de chimicale** face parte din instalatia FRA si este compusa din:

- cuva de preparare a solutiei de sulfat de aluminiu V13 ;
- vasele V14A/B, de unde aspira pompele P18A/R si injecteaza solutia de sulfat de aluminiu in conducta de intrare a decantorului DV11 ;
- vasele V15A/B, unde se prepara solutia de NALCO, de aici aspira pompa P19 si face injectie la intrare in decantorul DV12.

#### 9.2.1.1.e. Separatorul DAV 1

In cadrul acestei statii are loc separarea produselor petroliere din apele provenite de la:

- scurgeri de la vasul de inchidere hidraulica V100;
- scurgeri de la desalinatoarele D1, D2.
- scurgeri intermitente de la vasul V18 (vasul colector ape proces V1, V2, V3)

Stația de separare se compune din trei compartimente, alimentate fiecare separat și prevăzute cu câte 2 celule fiecare, echipate cu elemente lamelare.

În prezent, se folosesc două compartimente (cu câte două celule), care preiau apele uzate care provin de la scurgerile desalinatoarelor D1, D2, vasul V18 și de la vasul de închidere barometrică V 100, cel de-al treilea compartiment, rămânând de rezervă.

Cantitatea de apa care este tratata anual în Separatorul DAV 1 se estimează la aproximativ 280.000 m<sup>3</sup>/an.

#### 9.2.1.1.f. Separator pentru ape meteorice

Apele meteorice de pe platforma sunt colectate prin canalizarea meteorica si dirijate spre separatorul Meteo (bazinul tampon) de unde in functie de rezultatul analizelor, apa este dirijata catre emisar in amonte de punctul de prelevare probe GIB gard sau este dirijată în bazinul de egalizare DAV și apoi, în stația de epurare.

Bazinul tampon este format din:

- a) un separator mecanic format din 2 celule care functioneaza in serie, prevazut cu 2 pompe submersibile care au scopul de a dirija apa catre bazinul de stocare DAV.
- b) bazin de control ape meteorice - prevazut cu un prag deversor construit din beton armat turnat monolit, de unde pleaca apa conventional curata spre GIB gard și este contorizată cu ajutorul debitmetrului instalat.



## **Instalatiile ECBTAR sunt operate de un operator extern**

### **9.2.1.2. Instalatii de epurare finala**

#### **9.2.1.2.1 Instalatia ECBTAR I**

Datorită scăderii fluxului de apă necesar a fi epurat, instalația ECBTAR I a intrat în conservare, fluxul de apă fiind preluat de ECBTAR II. ECBTAR I este folosită în prezent doar ca spațiu de stocare în caz de necesitate (treptele biologice, decantoarele secundare și bazinul CC pentru apele chimic impure și bazinul DAV pentru apele pluviale).

#### **9.2.1.2.2 Instalatia ECBTAR II**

Realizează o separare gravitațională, coagulare fizico-chimică, flotație cu aer. Instalația este utilizată pentru tratarea apelor provenite din canalizarea RC, de la închiderile hidraulice din caroul faclor, o parte din apa din modulele de depoluare, apa din instalația ECBTAR III și apa din ECBTAR I dirijată prin căminul de repartiție CR 22.

**a) treapta mecanica** – dotata cu 4 separatoare API; produsul separat la suprafața este dirijat într-un put colector, de unde cu ajutorul unei pompe centrifuge cu lobi, este pompat la rezervoarele de slops; namolul depus pe fundul separatoarelor se trimite la stația de condiționare namol și de aici la centrifugare; apa uzată rezultată este trimisă prin pompă la cele două bazine de omogenizare ;

**b) treapta fizico-chimica** este alcătuită din:

- bazinul de floclare, în care amestecul cu agenții de floclare, lapte de var, acid sulfuric, coagulant (clorură ferică) și polielectrolizi, se realizează mecanic cu aer comprimat;
- 2 decantoare flotatoare echipate cu un raclor;
- cămin de colectare a nămolului și spumei din decantoare.

**c) treapta biologica** – compusă din:

- cămin de repartiție,
- două trepte de aerare (o treaptă de denitrificare și cealaltă de nitrificare).

O parte din apa din treapta de nitrificare împreună cu namolul biologic este recirculată în treapta de denitrificare; apa epurată este dirijată prin cadere liberă într-un cămin de control și de aici în emisar, iar o parte este pompată pentru re folosire în linia magistrală de suprafață a unității.

#### **9.2.1.2.3 Instalatia ECBTAR III**

Instalația ECBTAR III se folosește pentru stocarea temporară a apelor și a nămolului.

Este constituită dintr-o stație de pompă, 2 trepte biologice și un bazin de egalizare care sunt folosite pentru stocarea apelor uzate impurificate, sau în cazul ploilor abundente când debitul de apă la intrare în instalație depășește capacitatea de prelucrare a acesteia.

Apa colectată pe canalizarea DRB ajunge în stația de pompă ECBTAR III, de unde este dirijată la intrarea în separatoarele instalației ECBTAR II.

Decantoarele secundare din treapta de aerare II a instalației ECBTAR III sunt folosite pentru depozitarea nămolului rezultat din curățări, respectiv a nămolului colectat în treptele fizico - chimice și a nămolului colectat în separatoarele de la ECBTAR II în vederea centrifugării.

#### **9.2.1.2.4 Instalatia de Defenolare**

Instalația Defenolare în prezent tratează fluxul de ape de la DGRS în bazinul de omogenizare BO3. Bazinul BO1 este folosit pentru stocarea temporară a apelor uzate de la DGRS în caz de nevoie. De asemenea, în caz de nevoie se pot folosi pentru stocarea temporară a apelor uzate de



la DGRS si treptele biologice din ECBTAR 3. Bazinul BO2 este destinat stocarii temporare a apelor uzate provenite din instalatia ECBTAR 2.

#### **9.2.2. Statiile de conditionare a namolului si a produsului petrolier recuperat:**

Namolul se proceseaza intr-o instalatie de centrifugare (tricantere Flottweg).

#### **9.2.3. Instalatie de conditionare slops si ulei uzat - Instalatie Flotweg**

Instalatia Flotweg de tratare centrifugala a slopsului si uleiurilor uzate este compusa dintr-o centrifuga tip tricanter si un separator vertical.

Capacitatea de prelucrare a Instalatie Flotweg este de min. 1,5 mc/h si max. 10 mc/h reziduu petrolier. Utilitatile utilizate in cazul procesarii uleiurilor uzate sunt: abur 13 bar, energie electrica, aer tehnic, aer instrumental, apa de suprafata .

**In prezent se valorifica numai uleiul uzat din Petrobrazi.**

#### **9.2.4. Instalatia Tricanter Flottweg (conditionare namoluri):**

Tricanterul Flottweg este destinat prelucrarii namolurilor provenite din activitatea de epurare a apelor industriale (din curatarea treptelor mecanice si treptele fizico-chimice) si a slamurilor vidanjabile din rezervoare ( provenite di curatarea rezervoarelor de pe teritoriul Petrobrazi).

Din tricanter rezulta trei faze:

- o faza apoasa care merge la canalizare si dupa aceea in statia de Epurare;
- o faza produs petrolier care este dirijata in rezervorul TK22;
- o faza solida "namol de centrifugare" care se transporta in baza unui contract catre societati autorizate in vederea eliminarii/valorificarii.

In aceasta instalatie sunt construite trei depozite pentru stocare temporara a "namolului de centrifugare" pana la incarcarea acestuia in masinile speciale de transport.

#### **9.2.5. Instalatii de recuperare a produsului petrolier de pe canalul de evacuare ape uzate GIB**

Pentru recuperarea produselor petroliere antrenate in apa uzata epurata ce urmeaza a fi evacuata in raul Prahova, pe canalul deschis de legatura cu receptorul natural, sunt amenajate trei stavilare:

- a) stavilarul I – amplasat intre deschiderea canalului GIB si locul de deversare al canalului CET, are rolul de a retine urmele de produs petrolier antrenat de apa epurata evacuata de PETROBRAZI;
- b) stavilarul II – amplasat pe canalul GIB, dupa unirea cu canalul CET, are rolul de a retine atat urmele de produs petrolier antrenat pe canalul GIB si CET, in caz de poluari accidentale; Indepartarea produselor petroliere de la cele doua stavilare se face prin grija beneficiarului ori de cate ori este nevoie, prin vidanjare, dupa care sunt trimise la prelucrare.
- c) baraj plutitor – utilizat pentru prevenirea poluărilor accidentale si care se amplaseaza in aval de stavilarul II.

#### **9.2.6. Prevenirea impurificarii apelor**

##### **a) Retele de colectare**

- Planul retelelor de colectare trebuie sa prezinte sectoarele colectate, punctele de bransament, vizitare, portiunile inguste, posturile de prelevare, masurare, vane manuale si



automate etc. Acest plan trebuie sa fie pus la dispozitia autoritatii de mediu si a serviciilor pentru stingerea incendiilor si prim ajutor.

- Reziduurile apoase evacuate din instalatii nu trebuie sa fie susceptibile de a degrada retelele de canalizare si nu trebuie sa contina substante care sa ingreuneze buna functionare a lucrarilor de tratare.
- Colectoarele care transporta ape poluate prin lichide inflamabile si susceptibile de a fi inflamabile, trebuie sa aiba o protectie eficienta impotriva propagarii flacarilor.

#### **b) Puncte de evacuare**

- Procedeele de evacuare trebuie sa permita o buna difuzie in mediul receptor. Punctul de evacuare in emisar a apelor uzate tehnologice trebuie amenajat astfel incat sa reduca pe cat posibil perturbarea mediului receptor, in functie de utilizarea apei in imediata lui apropiere si in aval de acesta, si sa nu impiedice navigatia.
- Un punct de prelevare probe si un punct de masurare (debit, temperatura, concentratie substante poluante, etc.) trebuie prevazute pe fiecare canal de evacuare a apelor uzate tehnologice, aferent fiecarei instalatii functionale existente pe platforma societatii. Aceste puncte trebuie implantate intr-o sectiune ale carei caracteristici (rectitudinea conductei in amonte, calitatea peretilor, regimul de curgere, etc.) permit realizarea unor masuratori reprezentative astfel incat viteza sa nu fie micorata semnificativ prin praguri sau obstacole situate in aval si efluentul sa fie destul de omogen. Vor fi plasate astfel incat sa fie usor accesibile si sa permita interventii in deplina siguranta. Toate dispozitiile trebuie luate de asemenea pentru a usura interventia organismelor externe, la cererea autoritatii pentru protectia mediului.
- Punctele de masurare si prelevare probe trebuie sa poata fi echipate cu aparate necesare pentru a efectua masuratorile in conditii edificatoare.

### **9.3. Pentru factorul de mediu SOL si PANZA FREATICA**

In Rafinaria Petrobrazi exista un sistem de depoluare al panzei freatice avand ca scop depoluarea acviferului istoric contaminat.

Sistemul de depoluare este constituit atat din sisteme de recuperare cat si din puturi de monitorizare.

In functie de calitatea apei la iesire din acest sistem fluxul de apa va fi drenat in canalul GIB inainte de punctul de proba GIB gard (in acest caz debitul va fi contorizat), sau in instalatia ECBTAR 2 in vederea epurarii.

Sistemul de depoluare este compus din mai multe obiective:

- bariera fizica mica – apa curata provenita din denivelare se dirijeaza in canalizarea industriala spre statia de epurare
- bariera fizica mare
- bariera hidraulica – apa curata provenita din denivelare este dirijata in canalizarea dintre iesirea statiei de epurare ECBTAR 2 si caminul GIB gard, inainte de acesta
- bariera biologica – aflata in spatele barierei fizice mari
- module cu recuperare selectiva cu si fara denivelare – apa curata provenita din denivelare se dirijeaza in canal GIB sau in canalizarea industriala spre statia de epurare, in functie de gradul de impurificare.

### 9.3.1. Prevenirea impurificarii solului

- Incarcările și descărcările de materiale și deșeurile trebuie să aibă loc în zone desemnate, protejate împotriva pierderilor prin scurgeri.
- Deșeurile vor fi depozitate astfel încât să se prevină orice contaminare a solului și a apei.
- Stocarea tuturor produselor sau deșeurilor solide sau lichide susceptibile să provoace poluarea mediului se va face pe soluri impermeabile menținute în bună stare și care garantează imposibilitatea infiltrării poluanților în sol.
- Zonele de stocare temporară a deșeurilor vor fi marcate și semnalizate.
- Curățarea platformei se va face cu materiale adsorbante / absorbante, ecologice (cu structura celulozică sau turbă), reducându-se în acest mod consumul de apă pentru spălări și eliminând în același timp riscul de a ajunge produsele petroliere în sol/subsol.
- Întreaga platformă a instalației trebuie să fie prevăzută cu guri de scurgere cu închidere hidrolică, racordate la canalizare.

## **10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT**

### 10.1 AER

Operatorul este obligat să respecte valorile limită ale emisiilor pe fiecare factor de mediu (aer, apă, sol, panza freatică) conform legislației de mediu în vigoare și prevederilor prezentei autorizații.

Emisiile rezultate în urma desfășurării proceselor tehnologice nu vor depăși valorile limită de emisie ale poluanților specifici, stabilite ținând cont de cele mai bune tehnici disponibile și de condițiile locale de mediu.

### **VALORI LIMITA ALE EMISIILOR**

În cadrul rafinării PETROBRAZI există următoarele tipuri de surse fixe de emisie:

- I. Arderea combustibililor în focarele cuptoarelor instalațiilor tehnologice.
- II. Emisii din procesele tehnologice.
- III. Emisii de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale.

#### **I. Arderea combustibililor în focarele cuptoarelor instalațiilor tehnologice.**

Emisiile în aer rezultate în urma arderii combustibililor în focarele cuptoarelor tehnologice nu vor depăși următoarele valori limită de emisie:

Nr. crt.	Instalația	Punct de emisie	Cod	Observații	Valori limită de emisie la un conținut de O <sub>2</sub> de 3% în gazele reziduale uscate (mg/Nm <sup>3</sup> ) conform Deciziei BAT nr. 738/2014
1.	Distilare atmosferică	Cuptor tehnologic	100 H1 100 H2	Cos comun	<b><u>Comb.gazos- gaz de rafinarie</u></b> <b><u>Oxizi de sulf (exprimați în SO<sub>2</sub>) -35</u></b>



Nr. crt.	Instalatia	Punct de emisie	Cod	Observatii	Valori limita de emisie la un continut de O2 de 3% in gazele reziduale uscate (mg/Nm <sup>3</sup> ) conform Deciziei BAT nr. 738/2014
	si in vid - DAV		100 H3		Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <u>20</u> (pentru gaz metan) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <u>150</u> Monoxid de carbon (CO) - <u>80</u> Pulberi - <u>5</u>
2.	RC2/RC 130	Cuptor tehnologic	130 H1 130 H2 130 H3 130 H4	4 cosuri	<b>Comb.gazos gaz de rafinarie</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <u>35</u> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <u>150</u> Monoxid de carbon (CO) - <u>80</u> Pulberi - <u>5</u>
3.	RC 2/HB 120	Cuptor tehnologic	120 H1 120 H2	2 cosuri	<b>Comb.gazos gaz de rafinarie</b>  Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <u>35</u> Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <u>150</u> Monoxid de carbon (CO) - <u>80</u> Pulberi - <u>5</u>
4.	RC 2/HP 121	Cuptor tehnologic	121 H1	1 cos	<b>Comb.gazos gaz de rafinarie</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) <u>35</u> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <u>150</u> Monoxid de carbon (CO) - <u>80</u> Pulberi - <u>5</u>
5.	RC 2/HM 123	Cuptor tehnologic	123 H1	1 cos	<b>Comb.gazos</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) <u>35</u> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <u>150</u> Monoxid de carbon (CO) - <u>80</u> Pulberi - <u>5</u>
6.	RC 1	Cuptor tehnologic	L571	1 cos	<b>Comb.gazos</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <u>35</u> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) -

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova

Nr. crt.	Instalatia	Punct de emisie	Cod	Observatii	Valori limita de emisie la un continut de O2 de 3% in gazele reziduale uscate (mg/Nm <sup>3</sup> ) conform Deciziei BAT nr. 738/2014
					<u>150</u> Monoxid de carbon (CO) - <u>80</u> Pulberi - <u>5</u>
7.	Cocsare	Cuptor tehnologic	180 H1	1 cos	<b>Comb.gazos</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <u>35</u> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <u>20</u> (pentru gaz metan) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <u>150</u> Monoxid de carbon (CO) - <u>80</u> Pulberi - <u>5</u>
8.	Izomerizare	Cuptor tehnologic	K 48	1 cos	<b>Comb.gazos</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <u>35</u> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <u>150</u> Monoxid de carbon (CO) - <u>80</u> Pulberi - <u>5</u>
9.	Grup Energetic	Cazan back - up	2 back – up boiler	1 cos	<b>Comb.gazos</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <u>20</u> (pentru gaz metan) SO <sub>2</sub> - <u>35</u> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <u>150</u> Monoxid de carbon (CO) - <u>80</u> Pulberi - <u>5</u> <b>Comb. lichid</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <u>850</u> Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <u>300</u> Monoxid de carbon (CO) - <u>100</u> Pulberi – <u>50</u>

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Nr. crt.	Instalatia	Punct de emisie	Cod	Observatii	Valori limita de emisie la un continut de O2 de 3% in gazele reziduale uscate (mg/Nm <sup>3</sup> ) conform Deciziei BAT nr. 738/2014
10.	Grup Energetic	Cos TG1 si HRSG1 Cos TG2 si HRSG2	HRSG 1 HRSG 2	2 cosuri	<b>Comb.gazos</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <b>20</b> (pentru gaz metan) SO <sub>2</sub> - <b>35</b> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b>150</b> Monoxid de carbon (CO) - <b>80</b> Pulberi - <b>5</b> <b>Comb. lichid</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <b>850</b> Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b>300</b> Monoxid de carbon (CO) - <b>100</b> Pulberi - <b>50</b> la un continut de O2 de 15% in gazele reziduale uscate
11.	Instalatia hidrodesulf u- rare benzina cracare catalitica	Cuptor tehnologic	H-H-001	1 cos	<b>Comb.gazos</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <b>35</b> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b>150</b> Monoxid de carbon (CO) - <b>80</b> Pulberi - <b>5</b>

**Nota :**

1. Valorile limita de emisie in cazul utilizarii combustibilului mixt se calculeaza folosind formula:

$$VLE = \frac{VLE_L \times Q_L \times Pci_L + VLE_G \times Q_G \times Pci_G}{Q_L \times Pci_L + Q_G \times Pci_G}$$

unde:

VLE<sub>L</sub> = valoarea limita de emisie pentru combustibil lichid;

VLE<sub>G</sub> = valoarea limita de emisie pentru combustibil gazos;

Q<sub>L</sub> = debitul combustibilului lichid;

Q<sub>G</sub> = debitul combustibilului gazos;

Pci<sub>L</sub> = puterea calorifica inferioara a combustibilului lichid;

Pci<sub>G</sub> = puterea calorifica inferioara a combustibilului gazos

**2. Valoarea Limita de Emisie pentru indicatorul SO2 in cazul utilizarii combustibilului gazos, incepand cu 01.01.2014, va fi urmatoarea:**

- **20** – in cazul utilizarii gazului metan;
- **35** – in cazul utilizarii gazului de rafinarie.

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova

## II. Emisii din procesele tehnologice

Emisiile in aer rezultate din procesele tehnologice nu vor depasi urmatoarele valori limita de emisie:

Nr. crt.	Instalatia	Punct de emisie	Observatii	Valori limita de emisie (mg/Nm <sup>3</sup> )
1.	Cracare catalitica FCC	Regenerat or Catalizator fara CO Boyle	Cos dispersie	<b>Comb.solid</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <b>350</b> Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b>300</b> Monoxid de carbon (CO) - <b>100</b> Pulberi - <b>50</b> la un continut de O <sub>2</sub> de 3% in gazele reziduale uscate
2.	Desulfurarea gaze recuperare sulf	un incinerator gaze reziduale	un cos dispersie	Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <b>2000</b> la un continut de O <sub>2</sub> de 3% in gazele reziduale uscate

**Pentru instalatia DGRS valorile concentratiilor poluantilor se raporteaza (se urmaresc) ca medie zilnica.**

**Pentru instalatia Cracare catalitica valorile concentratiei de pulberi, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, si CO se raporteaza (se urmaresc) ca medie zilnica.**

In cazul situatiilor de urgenta aparute la Cracarea Catalitica, evacuarea gazelor de ardere se va realiza pe cosul vechi, monitorizarea fiind realizata cu o frecventa de 1 analize/zi pentru indicatorul pulberi.

## III. Emisii de compusi organici volatili rezultati din depozitarea, incarcarea, descarcarea si distributia benzinei la terminale



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 privind emisiile industriale, pentru rafinarea petrolului mineral si a gazului, concentrația medie orară a emisiilor de COV nemetanici si benzen in aer din operatiunile de incarcare si descarcare a fractiilor petroliere lichide volatile nu trebuie să depășească pentru COV NM 10 g/Nm<sup>3</sup> si pentru benzen 1 mg/Nmc (monitorizarea benzenului poate sa nu fie necesara in cazul in care emisiile de COVNM sunt la limita inferioara a intervalului).

Măsurătorile trebuie efectuate pe parcursul unei zile normale de lucru (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/Nm<sup>3</sup> și să aibă o precizie de cel puțin 95% din valoarea măsurată.

Agentul economic va avea un program de verificare a emisiilor difuze de COV / LDAR in vederea eliminarii neetanseitatilor echipamentelor, in conformitate cu Decizia 2014/738/UE.

**IV. Emisii din surse difuze – rezervoare, pompe, conducte de legatura intre instalatii, rampa incarcare/descarcare (CF si Auto), tranzvazari, etc.**

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

#### **V. 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 in 2 puncte, respectiv:

- Teren Mitica Apostol, cartier Ploiesti Vest, coordonate;

Coordonata (Axa)	Borna 1	Borna 2	Borna 3	Borna 4
X	379036.36	379031.75	379034.08	379038.58
Y	578455.61	578457.78	578462.28	578460.20



- Teren comuna Brazi, coordonate:

Coordonata (Axa)	Borna 1	Borna 2	Borna 3	Borna 4
X	372636.43	372631.51	372632.093	372637.139
Y	580518.211	580517.529	580512.487	580513.128

**Amplasarea punctelor de monitorizare s-a realizat respectand criteriile din Legea nr.104/2011, Anexa 5-Evaluarea calitatii aerului inconjurator si amplasarea punctelor de prelevare. Aceste valori nu trebuie sa depaseasca urmatoarele valori limita:**

Poluant	Valori (µg/mc) concentratie admisa ( mg/mc):	limita /CMA maxima	Timp de mediere
SO <sub>2</sub>	350 µg/mc, a nu se depasi mai mult de 24 de ori intr-un an calendaristic		1h
	125 µg/mc		24 h
PM <sub>10</sub>	50 µg/mc		24 h
H <sub>2</sub> S	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, SO<sub>2</sub>/H<sub>2</sub>S, PM<sub>10</sub>.

**Nota:** Metodele de analiza sunt cele din tabelul de la cap. 13.3 sau oricare alta metoda echivalenta cu metoda de referinta din Anexa 7.a Legii nr. 104/2011.

Operatorul are obligatia de a-si asigura monitorizarea continua.

## 10.2. APA UZATA

Apele uzate evacuate (menajere, tehnologice epurate, freatice si pluviale) de pe platforma PETROBRAZI in raul Prahova, prin canalul Pisculesti, vor respecta concentratiile maxime admise in H.G. nr. 352/2005 care modifica si completeaza H.G. nr. 188/2002 – NTPA



001 - privind stabilirea limitelor de incarcare cu poluanti a apelor industriale si orasenesti la evacuarea in receptorii naturali si limitele admise conform Autorizatiei de Gospodarire a Apelor + Program de Etapizare .

Categoria apei uzate evacuate	Indicatori de calitate	Valori maxime (mg/l)
Apele uzate evacuate (menajere, tehnologice epurate, freatice si pluviale) evacuate in raul Prahova	pH	6,5 – 8,5
	Materii totale in suspensie	35
	Reziduu filtrat la 105 <sup>o</sup> C	2000
	CCOCr	125
	CBO5	25
	Fenoli	0,3
	Produse petroliere	5 (fara irizatii)
	Subst. extractibile cu solventi organici	20
	Cloruri	500
	Azot total (N)	10
	Sulfati	600
	Fosfor total	1
	Detergenti sintetici	0,5
	Pb	0,1
	Cd	0,1
Ni	0,3	

**Notă:** Limitele maxime admise a indicatorilor de calitate mai sus mentionați se stabilesc pentru probe de apă prelevată în punctul stabilit de comun acord cu SGA Prahova, amplasat în incinta Petrobrazi, în zona gard – Facla (la cca. 5 m de gard).

Indicatorii de calitate: naftalină, benzen, benzo(a)piren, fluorantren, fenantren, benz(g,h,i)perilen se vor monitoriza cu o frecvență de 2 analize/an.

- Nu trebuie sa existe alte emisii de poluanti in ape, semnificative pentru mediu.
- Determinarile tuturor valorilor indicatorilor de calitate se face de catre beneficiar, prin analize efectuate de catre un **laborator** acreditat conform prevederilor Anexei 3, art. 14 din Ordinul nr. 798/2005 modificat si completat cu Ordinul nr. 1028/2009 si Ordinul nr. 1725/2010.

### 10.3. SOL

Valorile concentratiilor agentilor poluanti specifici activitatii, prezenti in solul terenurilor limitrofe si din perimetrul societatii, nu vor depasi limitele prevazute in Ordinul MAPPM nr. 756/1997:

Element/poluant	Praguri de alerta mg/kg subst. usc.	Praguri de interventie mg/kg subst. usc.
	folosinta mai putin sensibila a terenului	folosinta mai putin sensibila a terenului

Element/poluant	Praguri de alerta mg/kg subst. usc.	Praguri de interventie mg/kg subst. usc.
	folosinta mai putin sensibila a terenului	folosinta mai putin sensibila a terenului
Σ hidrocarburi din petrol ( produse petroliere)	1000	2000
Total HAP	25	150
Total hidrocarburi aromatice (HA): benzen, etilbenzen, toluen, xileni, fenol	50	150
Benzen	0,5	2

#### 10.4. APA SUBTERANA

Se va urmări evoluția calității apei subterane (preluată din forajele de observatie, forajele de monitorizare in amonte si aval de batalele interioare si puturile din sistemul PHARE) in timp si influenta activitatii de la S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI asupra acesteia.

Put /Foraj		Indicator monitorizat – Concentratie momentana				
		pH	CCOCr mg O2/l	Sulfuri mg/l	Fenol mg/l	Produs petrolier mg/l
Foraje de suprafata	A21Pz1	7,8	1237,08	0,0296	0,2192	10,6
	F210	7,2	865,96	0,0098	0,1357	7,6
	F211	6,9	1443,26	0,0198	0,2192	1,9
	H131	7,3	65,97	0,0098	0,0382	6,5
	H602	7,1	618,54	0,1286	2,366	4,2
Puturi din sistemul PHARE	A23 – PR3	8,3	824,72	0,0198	0,2192	2,2
	A22 – PR1	8,1	197,93	0,0198	0,1183	5,2
	C3 – M5	7,5	115,46	0,0395	0,2819	3,4
	C3 – M9	7,4	115,46	0,1286	0,3375	4,4
	A24 – M1	8,3	532,16	0,0083	0,2193	5,7
	A24 – M2	8,0	628,55	0,0084	0,2214	3,2
	A24 – M3	8,3	712,66	0,0095	0,2193	3,6
	A1M3	8,0	112,87	0,0098	0,0610	8,7
Foraje de monitorizare in amonte si aval de batalele interioare	Batal F1 - amonte	6,87	1374,27	0,017	0,049	144,22
	Batal F2 - aval	6,92	3644,96	0,026	0,058	102,86
	Batal F3 - aval	6,98	2200	0,016	0,045	85,15

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Put /Foraj	Indicator monitorizat – Concentratie momentana				
	pH	CCOCr mg O2/l	Sulfuri mg/l	Fenol mg/l	Produs petrolier mg/l
Batal F4 - aval	6,83	3906,56	0,024	0,067	388,5
Batal F5 - aval	6,89	1559,04	0,028	0,058	87,05
Batal F6 - amonte	6,94	1433,6	0,031	0,106	421,4

**\*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 mai mari decat valorile de referinta pe perioada indelungata, societatea trebuie sa identifice cauzele si sa ia masuri in consecinta.

### 10.5 ZGOMOT

- activitatile de pe amplasament nu trebuie sa produca zgomote care sa depaseasca limitele prevazute in legislatia in vigoare;
- activitatile de pe amplasament nu trebuie sa produca zgomote care sa depaseasca limitele prevazute in SR 10 009/2017 ;
- alegerea unor echipamente de muncă adecvate, care să emită, ținând seama de natura activității desfășurate, cel mai mic nivel de zgomot posibil, inclusiv posibilitatea de a pune la dispoziția lucrătorilor echipamente care respectă cerințele legale al căror obiectiv sau efect este de a limita expunerea la zgomot;
- proiectarea și amplasarea locurilor de muncă și a posturilor de lucru;
- informarea și formarea adecvată a lucrătorilor privind utilizarea corectă a echipamentelor de muncă, în scopul reducerii la minimum a expunerii acestora la zgomot;
- mijloacele tehnice pentru reducerea zgomotului aerian, cum ar fi ecrane, carcase, căptușeli fonoabsorbante, precum și reducerea zgomotului structural prin amortizarea zgomotului sau prin izolare;
- programe adecvate de întreținere a echipamentelor de muncă, a locului de muncă și a sistemelor de la locul de muncă;
- organizarea muncii astfel încât să se reducă zgomotul prin limitarea duratei și intensității expunerii și stabilirea unor pauze suficiente de odihnă în timpul programului de lucru;
- drumurile si aleile din incinta vor fi intretinute corespunzator;
- instalatiile care produc zgomot si/sau vibratii vor fi echipate si exploatate astfel incat functionarea lor sa nu poata cauza zgomote transmise pe calea aerului sau prin medii solide susceptibile sa afecteze sanatatea sau siguranta populatiei;
- este interzisa folosirea oricarui tip de aparat de comunicare pe cale acustica (sirene, alarme, difuzoare, etc.) care sa jeneze zonele invecinate, cu exceptia cazurilor exceptionale de folosire a lor pentru prevenirea si/sau semnalarea incidentelor grave sau accidentelor si a perioadelor de testare a dispozitivelor de alarmare.

## 11.GESTIUNEA DESEURILOR

### 11.1. Deseuri produse, colectate, stocate temporar

#### 11.1.1 Deseuri nepericuloase

<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseuri conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Mod de stocare temporara</b>
<b><i>Deseuri de la instalatiile de baza</i></b>			
Alte deseuri nespecificate (bile si inele ceramice)	<b>05 01 99</b>	0	Colectate in recipiente metalici/ saci
Catalizatori uzati cu continut de metale pretioase (platina)	<b>16 08 01</b>	0,316	Colectate in recipiente metalici
Alti catalizatori uzati cu continut de metale tranzitionale sau compusi ai metalelor tranzitionale, fara alte specificatii	<b>16 08 03</b>	0	Colectate in recipiente metalici / saci
Catalizatori uzati de cracare catalitica	<b>16 08 04</b>	669,06	Colectate in recipiente metalici / saci
Adsorbanti, materiale filtrante, materiale de lustruire si imbracaminte de protectie (site moleculare, pamant decolorant, filtre aer, carbune activ)	<b>15 02 03</b>	124,38	Colectate in recipiente metalici / saci
<b><i>Deseuri din instalatii conexe</i></b>			
Alte deseuri nespecificate (pulbere uzata, cocs neconform)	<b>05 01 99</b>	3,9	Colectate in recipiente metalici / saci / vrac pe platforma amenajata
Rasini schimbatoare de ioni	<b>19 09 05</b>	0	Colectate in recipiente metalici / saci
Deseuri municipale amestecate	<b>20 03 01</b>	193,58	Colectate in containere metalice
Deseuri nespecificate / deseuri de la depozitarea combustibilului si de la pregatirea carburului de ardere pentru instalatii termice (praf de cocs)	<b>10 01 99</b> <b>10 01 25</b>	0	Colectate vrac pe platforma amenajata
Deseuri din fibra de sticla	<b>10 11 03</b>	0	Colectate in recipiente metalici / saci / vrac pe platforma amenajata
Anvelope scoase din uz	<b>16 01 03</b>	0	Colectate vrac pe platforma amenajata
Deseuri anorganice	<b>16 03 04</b>	0	Recipient din sticla / plastic / metal
Deseuri organice	<b>16 03 06</b>	0	Recipient din sticla / plastic / metal
Deseuri cu continut de sulf de la desulfurarea petrolului	<b>05 01 16</b>	150,3	Colectate vrac pe platforma amenajata
Hartie si carton	<b>20 01 01</b>	8,32	Colectate in containere
Deseuri de ambalaje (hartie si carton)	<b>15 01 01</b>	10,12	Colectate in containere

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019

titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseuri conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Mod de stocare temporara</b>
Deseuri de ambalaje (materiale plastice)	15 01 02	2,43	Colectate in containere metalice
Deseuri de ambalaje (lemn)	15 01 03	0,74	Colectate vrac pe platforma amenajata
Deseuri de ambalaje (metalice)	15 01 04	3,38	Colectate vrac pe platforma amenajata
Materiale plastice	20 01 39	1,69	Colectate in containere metalice
<b><i>Deseuri rezultate din dezafectarea instalatiilor</i></b>			
Alte materiale izolante (vata de sticla)	17 06 04	119,04	Colectate in saci de polietilena
Deseuri metalice - fier, fonta, otel	17 04 05	1564,69	Colectate vrac pe platforma betonata si/sau platforma pietruita
Amestecuri metalice - inox	17 04 07	0	Colectate vrac pe platforma amenajata
Cupru, bronz, alama	17 04 01	46,9	Colectate vrac pe platforma amenajata
Aluminiu	17 04 02	1,76	Colectate vrac pe platforma amenajata
Plumb	17 04 03	0,1	Colectate vrac pe platforma amenajata
Lemn	17 02 01	7,86	Colectate vrac pe platforma amenajata
Caramizi	17 01 02	0	Colectate vrac pe platforma amenajata
Deseuri din constructii si demolari (beton)	17 01 01	667,36	Colectate vrac pe platforma amenajata
Deseuri de sticla din constructii si demolari	17 02 02	0,84	Colectate in container metalic
Piese uzate de polizare mărunțite și materiale de polizare mărunțite (fibra de sticla)	12 01 21	0	Colectate vrac pe platforma amenajata
Materiale de captusire si refractare (torcret)	16 11 06	0	Colectate vrac pe platforma amenajata
Deseuri de echipamente electrice si electronice casate	20 01 36	0	Colectate vrac pe platforma amenajata
Alte deseuri municipale nespecificate	20 03 99	261,96	Colectate vrac pe platforma amenajata
Amestecuri de beton, caramizi, tige si material ceramic, altele decat cele specificate la 17 01 06;	17 01 07	491,64	Colectate vrac pe platforma amenajata

Deseuri produse	Cod deseuri conform H.G. 856/2002	Cantitate generata (tone/an)	Mod de stocare temporara
Materiale plastice	17 02 03	0	Colectate vrac pe platforma amenajata
Deseuri amestecate de la constructii si demolari, altele decat cele specificate la 17 09 01, 17 09 02 si 17 09 03	17 09 04	0	Colectate vrac pe platforma amenajata
Deseuri rezultate din rafinarea petrolului (bitum)	05 01 17	0	Colectate in recipienti metalici / saci

### 11.1.2. Deseuri periculoase

Deseuri produse	Cod deseuri conf. H.G. 856/2002	Cantitate generata (tone/an)	Mod de stocare temporara
Slamuri / namoluri provenite de rezervoare	05 01 03*	3935,26	Colectate in bazin betonat cu capacitatea de 40 000 mc
Namoluri de la epurarea efluentilor in incinta cu continut de substante periculoase (Namol solid centrifugat de la epurare)	05 01 09*	11253	Vrac acoperit pe platforma betonata
Namoluri de la epurarea efluentilor cu continut de substante periculoase	05 01 09*	2209,72	Colectate in bazin betonat
Deseuri de la spalarea combustibililor cu baze (soda uzata)	05 01 11*	73,5	Recipient metalic
Acid sulfuric si acid sulfuros	06 01 01*	0	Recipient metalic
Hidroxid de sodiu si de potasiu (Soda uzata)	06 02 04*	0	Recipient metalic/ plastic
Deseuri cu continut de mercur (reziduuri saruri mercurice)	06 04 04*	0	Recipient plastic
Uleiuri minerale neclorinate de motor, transmisie/gresare	13 02 05*	33,177	Recipient metalic pe platforma betonata
Uleiuri izolante si de transmitere a caldurii cu continut de PCB	13 03 01*	0	Recipient metalic pe platforma betonata
Uleiuri minerale neclorinate izolante si de transmitere a caldurii	13 03 07*	0	Recipient metalic pe platforma betonata
Deseuri organice cu continut de substante periculoase	16 03 05*	145,09	Recipient din sticla / plastic / metal
Substante chimice anorganice de laborator expirate	16 05 07*	0	Recipient din sticla / plastic / metal
Substante chimice organice de laborator expirate	16 05 08*	0	Recipient din sticla / plastic / metal
Catalizatori uzati cu continut de metale tranzitionale periculoase	16 08 02*	125	Colectate in recipienti metalici / saci

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseuri conf. H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Mod de stocare temporara</b>
Alte materiale izolante constand din sau cu continut de substante periculoase	17 06 03*	0	Colectate in recipiente metalici / saci
Materiale de constructie (placi de azbociment)	17 06 05*	2547,58	Colectate in big bags
Namoluri cu continut de substante periculoase de la epurarea biologica a apelor reziduale industriale	19 08 11*	0	Bazin betonat cu capacitatea de 40 000 mc
Deseuri solide rezultate in urma remedierii solului, cu continut de substante periculoase	19 13 01*	0	Recipient metalic/ saci
Namoluri rezultate de la decontaminarea solului, cu continut de substante periculoase	19 13 03*	0	Recipient metalic
Fluide antigel cu continut de substante periculoase	16 01 14*	0	Recipient metalic
Deseuri anorganice cu continut de substante periculoase	16 03 03*	0	Recipient din sticla / plastic / metal
Deseuri continand alte substante periculoase	16 07 09*	0	Recipient metalic, saci polietilena pe platforma betonata
Alti solventi organici	07 01 04*	0	Recipient din sticla / plastic / metal
Reziduuri din blazul coloanelor de distilare si reactie	07 01 08*	0	Recipient din sticla / plastic / metal
Pamant si pietre cu continut de substante periculoase	17 05 03*	18551,48	Colectate vrac, pe platforma special amenajata
Deseuri cu continut de sulfuri periculoase (pirosulfuri)	06 06 02*	0	Colectate in container metalic
Ambalaje care contin reziduuri sau sunt contaminate cu substante periculoase	15 01 10*	0	Colectate vrac, pe platforma special amenajata
Absorbanti, materiale filtrante (inclusiv filtre de ulei), materiale de lustruire, imbracaminte de protectie contaminate cu substante periculoase	15 02 02*	15,51	Colectate in container metalic
Baterii cu plumb	16 06 01*	0	Colectate separat, pe platforma special amenajata
Tuburi fluorescente si alte deseuri cu continut de mercur	20 01 21*	0,34	Colectate in container metalic
Amestecuri de beton, caramizi, tigle sau materiale ceramice cu continut de substante periculoase	17 01 06*	4346,68	Colectate vrac pe platforma amenajata

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019

titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Deseuri produse	Cod deseuri conf. H.G. 856/2002	Cantitate generata (tone/an)	Mod de stocare temporara
Sticle, materiale plastice si lemn cu continut de substante periculoase (traverse lemn cale ferata)	17 02 04*	194,42	Colectate vrac pe platforma amenajata
Deseuri de echipamente electrice si electronice cu continut de substante periculoase	20 01 35*	0	Colectate vrac pe platforma amenajata
Deseuri cu continut de titei (produse petroliere)	16 07 08*	13,86	Colectate in container metalic/ saci polietilena
Electroliti colectati separat	16 06 06*	0	Recipient plastic / metal
Substanțe chimice de laborator constând din sau conținând substanțe periculoase inclusiv amestecurile de substanțe chimice de laborator	16 05 06*	0	Recipient din sticla / plastic / metal

Se pot genera si alte tipuri de deseuri fiind gestionate conform legislatiei specifice, in vigoare, in baza contractelor cu agenti economici autorizati.

### 11.2. Deseuri refolosite / eliminate intern

Denumire deseuri	Cod deseuri conform H.G. 856/2002	Cantitate (tone/an)	Mod de valorificare/eliminare
Uleiuri minerale neclorinate de motor, transmisie/gresare	13 02 05*	31,58	Valorificare prin centrifugare in instalatia ECBTAR Uleiul uzat provenit din surse interne, este reintrodus in procesul de productie.
Uleiuri minerale neclorinate izolante si de transmitere a caldurii	13 03 07*	0	Valorificare prin centrifugare in instalatia ECBTAR Uleiul uzat provenit din surse interne, este reintrodus in procesul de productie.
Deseuri de la spalarea combustibililor cu baze (soda uzata)	05 01 11*	0	Valorificare in instalatia DAV , TH, Epurare
Hidroxid de sodiu si de potasiu (soda uzata)	06 02 04*	0	Valorificare in instalatia DAV , TH, Epurare
Deseuri din constructii si demolari (beton)	17 01 01	1262,86	Refolosire prin concasare la amenajarea amplasamentului
Lemn	17 02 01	0	Valorificare interna

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019

titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament - Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Denumire deseu	Cod deseu conform H.G. 856/2002	Cantitate (tone/an)	Mod de valorificare/eliminare
Caramizi	17 01 02	0	Valorificare interna

### 11.3. Deseuri predate catre unitati autorizate in valorificarea/ eliminarea lor

Deseuri produse	Cod deseu conform H.G. 856/2002	Cantitate generata (tone/an)	Destinatie
Alte deseuri nespecificate (bile si inele ceramice)	05 01 99	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alte deseuri nespecificate (pulbere uzata / cocs neconform)	05 01 99	4,5	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Catalizatori uzati cu continut de metale pretioase (platina)	16 08 01	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alti catalizatori uzati cu continut de metale tranzitionale sau compusi ai metalelor tranzitionale, nespecificati	16 08 03	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Catalizatori uzati cu continut de metale tranzitionale periculoase	16 08 02*	362,3	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Rasini schimbatoare de ioni	19 09 05	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Catalizatori uzati de cracare catalitica	16 08 04	644,06	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Adsorbanti, materiale filtrante, materiale de lustruire si imbracaminte de protectie (site moleculare, pamant decolorant, filtre aer, carbune activ)	15 02 03	127,38	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri municipale amestecate	20 03 01	193,58	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Anvelope scoase din uz	16 01 03	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri anorganice	16 03 04	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova

<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseu conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Destinatie</b>
Deseuri cu continut de sulf de la desulfurarea petrolului	<b>05 01 16</b>	150,3	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Hartie si carton	<b>20 01 01</b>	8,32	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de ambalaje (hartie si carton)	<b>15 01 01</b>	9,84	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de ambalaje (materiale plastice)	<b>15 01 02</b>	2,42	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de ambalaje (lemn)	<b>15 01 03</b>	0,74	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de ambalaje (metalice)	<b>15 01 04</b>	3,38	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Materiale plastice	<b>20 01 39</b>	2,0075	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alte materiale izolante (vata de sticla)	<b>17 06 04</b>	119,04	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri metalice - fier, fonta, otel	<b>17 04 05</b>	1311,26	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Amestecuri metalice - inox	<b>17 04 07</b>	27,58	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Cupru, bronz, alama	<b>17 04 01</b>	32,04	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Aluminiu	17 04 02	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Plumb	17 04 03	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Lemn	17 02 01	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor



<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseuri conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Destinatie</b>
Sticla	17 02 02	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri din constructii si demolari (beton)	<b>17 01 01</b>	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Amestecuri de beton, caramizi, tigle si material ceramic, altele decat cele specificate la 17 01 06;	17 01 07	491,64	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de echipamente electrice si electronice	<b>20 01 36</b>	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri municipale fara alte specificatii	<b>20 03 99</b>	261,96	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Slamuri namoluri provenite din rezervor	<b>05 01 03*</b>	3935,26	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Namoluri de la epurarea efluentilor in incinta cu continut de substante periculoase (Namol solid centrifugat de la epurare)	<b>05 01 09*</b>	11298,94	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Namoluri de la epurarea efluentilor cu continut de substante periculoase	<b>05 01 09*</b>	2209,72	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Namoluri cu continut de substante periculoase rezultate din epurarea biologica a apelor reziduale industriale	19 08 11*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri solide rezultate in urma remedierii solului, cu continut de substante periculoase	19 13 01*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Namoluri rezultate de la decontaminarea solului, cu continut de substante periculoase	19 13 03*	74,62	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri cu continut de mercur (reziduuri saruri mercurice)	<b>06 04 04*</b>	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Uleiuri izolante si de transmitere a caldurii cu continut de PCB	<b>13 03 01*</b>	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Uleiuri minerale neclorinate si de transmitere a caldurii	<b>13 03 07*</b>	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor

<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseuri conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Destinatie</b>
Deseuri organice cu continut de substante periculoase	16 03 05*	145,09	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Materiale de constructie (placi de azbociment)	17 06 05*	2555,04	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri continand alte substante periculoase (lavete )	16 07 09*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Pamant si pietre cu continut de substante periculoase	17 05 03*	18551,48	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri cu continut de sulfuri periculoase (pirosulfuri)	06 06 02*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Ambalaje care contin reziduuri sau sunt contaminate cu substante periculoase	15 01 10*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Absorbanti, materiale filtrante (inclusiv filtre de ulei), materiale de lustruire, imbracaminte de protectie contaminate cu substante periculoase	15 02 02*	15,56	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Baterii cu plumb	16 06 01*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Electroliti colectati separat din baterii si acumulatori	16 06 06*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Amestecuri sau fractii separate de beton cu continut de substante periculoase	17 01 06*	4346,68	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Sticle, materiale plastice si lemn cu continut de substante periculoase (traverse lemn cale ferata)	17 02 04*	194,42	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Materiale plastice	17 02 03	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri amestecate de la constructii si demolari, altele decat cele specificate la 17 09 01, 17 09 02 si 17 09 03	17 09 04	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de echipamente electrice si electronice cu continut de substante periculoase	20 01 35*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor



<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseuri conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Destinatie</b>
Deseuri de la spalarea combustibililor cu baze (soda uzata)	05 01 11*	64,5	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri organice	16 03 06	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri cu continut de titei (produse petroliere)	16 07 08*	13,86	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Tuburi fluorescente si alte deseuri cu continut de mercur	20 01 21*	0,34	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Fluide antigel cu continut de substante periculoase	16 01 14*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri anorganice cu continut de substante periculoase	16 03 03*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Substante chimice anorganice de laborator expirate	16 05 07*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Substante chimice organice de laborator expirate	16 05 08*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Substanțe chimice de laborator constând din sau conținând substanțe periculoase inclusiv amestecurile de substanțe chimice de laborator	16 05 06*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Acid sulfuric si acid sulfuros	06 01 01*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Hidroxid de sodiu si de potasiu (soda uzata)	06 02 04*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Materiale de captusire si refractare (torcret)	16 11 06	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Piese uzate de polizare mărunțite și materiale de polizare mărunțite (fibra de sticla)	12 01 21	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alte reziduuri din blazul coloanelor de distilare si reactie	07 01 08*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova

<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseuri conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Destinatia</b>
Alti solventi organici	07 01 04*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri nespecificate/ deseuri de la depozitarea combustibilului si de la pregatirea carburului de ardere pentru instalatii termice (praf de cocs)	10 01 99 10 01 25	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri din fibra de sticla	10 11 03	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alte materiale izolante constand din sau cu continut de substante periculoase	17 06 03*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri rezultate din rafinarea petrolului (bitum)	05 01 17	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor

#### 11.4. Deseuri ramase in stoc

<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseuri conform H.G. 856/2002</b>	<b>Mod de stocare temporara</b>	<b>Destinatia</b>
Slamuri / namoluri provenite din rezervoare	05 01 03*	Rezervoare / Bazin betonat	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Namoluri de la epurarea efluentilor in incinta cu continut de substante periculoase (Namol solid centrifugat de la epurare)	05 01 09*	Vrac acoperit pe platforma betonata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de la spalarea combustibililor cu baze (soda uzata)	05 01 11*	Rezervor	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alte deseuri nespecificate (bile si inele ceramice)	05 01 99	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alte deseuri nespecificate (pulbere uzata)	05 01 99	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri nespecificate (cocs neconform)	05 01 99	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseuri conform H.G. 856/2002</b>	<b>Mod de stocare temporara</b>	<b>Destinatie</b>
Deseuri cu continut de sulf de la desulfurarea petrolului	05 01 16	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Absorbanti, materiale filtrante	15 02 03	Big bag	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Anvelope scoase din uz	16 01 03	Vrac, platforma betonata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Uleiuri minerale neclorinate de motor , transmisie/gresare	13 02 05*	Recipient metal	Valorificare interna
Deseuri anorganice	16 03 04	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri organice cu continut de substante periculoase	16 03 05*	Recipient metal/ plastic/ sticla	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Baterii cu plumb	16 06 01*	Baterii epuizate colectate separat	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Catalizatori uzati cu continut de metale tranzitionale periculoase	16 08 02*	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Catalizatori uzati cu continut de metale pretioase	16 08 01	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alti catalizatori uzati cu continut de metale tranzitionale	16 08 03	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri municipale amestecate (deseuri menajere)	20 03 01	Container	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri municipale fara alta specificatie	20 03 99	Container	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Catalizatori uzati de cracare catalitica	16 08 04	Big bag	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor



<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseuri conform H.G. 856/2002</b>	<b>Mod de stocare temporara</b>	<b>Destinatia</b>
Lemn	17 02 01	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri metalice- fier, fonta, otel	17 04 05	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Amestecuri metalice - inox	17 04 07	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Cupru, bronz, alama	17 04 01	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Aluminiu	17 04 02	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alte materiale izolante (vata de sticla)	17 06 04	Saci polietilena	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Rasini schimbatoare de ioni	19 09 05	Big bag	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de sticla din demolari	17 02 02	Pubela	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri cu continut de produse petroliere	16 07 08*	Saci polietilena	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Hartie si carton	20 01 01	Pubela	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri continand alte substante oericuloase (lavete)	16 07 09*	Saci polietilena	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri din constructii si demolari (beton)	17 01 01	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de ambalaje (hartie si carton)	15 01 01	Pubela	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor



<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseuri conform H.G. 856/2002</b>	<b>Mod de stocare temporara</b>	<b>Destinatie</b>
Deseuri de ambalaje (materiale plastice)	15 01 02	Pubela	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de ambalaje (lemn)	15 01 03	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de ambalaje (metalice)	15 01 04	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Materiale plastice	20 01 39	Pubela	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Ambalaje care contin residuuri sau sunt contaminate cu substante periculoase	15 01 10*	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Tuburi fluorescente si alte deseuri cu continut de mercur	20 01 21*	Container metalic	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Absorbanti, materiale filtrante contaminate cu substante periculoase	15 02 02*	Saci polietilena	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Substante chimice anorganice expirate	16 05 07*	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Substante chimice organice expirate	16 05 08*	Recipient plastic	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Traverse lemn cale ferata	17 02 04*	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Amestecuri sau fractii separate de beton cu continut de substante periculoase	17 01 06*	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Pamant si pietre cu continut de substante periculoase	17 05 03*	Rezervor	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Namoluri de la epurarea apelor uzate	05 01 09*	Bazin betonat	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor

Deseuri produse	Cod deseuri conform H.G. 856/2002	Mod de stocare temporara	Destinatia
Deseuri cu continut de sulf (pirosulfuri)	06 06 02*	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Piese uzate de polizare mărunțite și materiale de polizare mărunțite (fibra de sticla)	12 01 21	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri din fibra de sticla	10 11 03	Recipienti metalici / saci/ vrac platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alte materiale izolante constand din sau cu continut de substante periculoase	17 06 03*	Recipienti metalici / saci	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri rezultate din rafinarea petrolului (bitum)	05 01 17	Recipienti metalici / saci	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor

### 11.5. Zone de stocare temporara

Deseuri stocate temporar	Locatie deseuri	Caracteristicile zonei de stocare temporara	
		Tipul de stocare	Conditii de stocare
Slamuri / namoluri provenite din rezervoare Namoluri epurare ape industriale	Sectia ECBTAR Decantoare Paturi de uscare Ingrosatoare Rezervor	Vrac neacoperit Vrac neacoperit Vrac neacoperit Vrac neacoperit Recipient metalic	Bazine betonate  IM=impermeabilizare DL=drenare levigat
Namoluri de la epurarea efluentilor in incinta cu continut de substante periculoase (Namol solid centrifugat epurare)	Carou 83 - ECBTAR	Vrac acoperit	Platforma betonata, acoperita
Deseuri feroase si neferoase/ Deseuri de ambalaje/ Deseuri de sticla/ lemn / Filtre/ Materiale plastice	Rampa fier vechi	Vrac neacoperit	Platforma betonata si/sau platforma pietruita Stocare selectiva



Deseuri stocate temporar	Locatie deseuri	Caracteristicile zonei de stocare temporara	
		Tipul de stocare	Conditii de stocare
Rasini schimbatoare de ioni / Absorbanti/ Bile si inele ceramice/ Catalizatori uzati / Ambalaje contaminate/ Tuburi fluorescente	Magazie DMT	Recipienti metalici / big bags / vrac / container metalic	Platforma betonata acoperita
Materiale de constructie pa baza de azbest / Anvelope	Carou 73 – PIP II	Big bags / vrac	Platforma betonata
Deseuri din constructii si demolari (beton)	Carou 38- Zona DMT	Vrac neacoperit	Zona amenajata
Deseuri de la spalarea combustibililor cu baze	Carou 1- Zona CC	Rezervoare metalice	Zona amenajata
Pamant si pietre cu continut de substante periculoase / Amestecuri sau fractii separate de beton cu continut de substante periculoase / Traverse lemn cale ferata	Carou 4 - R 101 Carou 76	Vrac neacoperit	Zona amenajata
Deseuri municipale	Carou 72 – zona rampa fier vechi	Containere metalice	Zona amenajata
Praf de catalizator de la CC	Caroul 2	Siloz de depozitare praf	Zona amenajata
Deseuri organice (MEA/ DEA)	Sectia Carburanti	Vase/ Containere plastic	Zona amenajata
Deseuri cu continut de sulf de la desulfurare petrol/ cocs neconform	Sectia Carburanti	Vrac acoperit / neacoperit	Zona amenajata

**Nota:**

1. **Titularul activitatii are obligatia sa incheie contracte cu agenti economici autorizati, pentru preluarea tuturor tipurilor de deseuri rezultate din desfasurarea activitatii pe amplasament.**
2. **Titularul activitatii are obligatia evitarii producerii deeurilor, 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. Prezenta autorizație se va aplica activităților de management al deșeurilor de la punctul de colectare până la punctul de eliminare sau recuperare.
- c) Deșeurile trimise în afara amplasamentului pentru recuperare sau eliminare trebuie transportate doar de o societate autorizată pentru astfel de activități cu deșuri. Transportul deșeurilor conform Hotărârii Guvernului nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României.
- d) Producătorul/detinătorul de deșuri are obligația de a efectua operațiunile de tratare sau de a transfera aceste operațiuni unui operator economic autorizat care desfășoară activități de tratare a deșeurilor sau unui operator public ori privat de colectare a deșeurilor.
- e) Producătorul/detinătorul care transferă deșuri către una din persoanele fizice ori juridice prevăzute mai sus, în vederea efectuării unor operațiuni de tratare preliminară operațiunilor de valorificare sau eliminare completă, nu este scutit de responsabilitatea pentru realizarea operațiunilor de valorificare ori de eliminare completă.
- f) 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. Uleiurile minerale uzate, la predare vor fi însoțite de declarația pe propria răspundere și se va păstra o probă prelevată din fiecare transport. Depozitarea temporară a lor se va face pe platforme betonate, în spații protejate de precipitații (cu copertină, acoperis, etc.) cu respectarea legislației.
- g) Operatorii care produc 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.
- h) Operatorii care produc și detin deșuri sunt obligați să colecteze separat cel puțin următoarele categorii de deșuri: hârtie, metal, plastic și sticlă, pentru a se asigura un grad înalt de valorificare.
- i) Persoana juridică care exercită o activitate de natură comercială sau industrială, având în vedere rezultatele unui audit de deșuri, este obligată să întocmească și să implementeze, începând cu anul 2012, un program de prevenire și reducere a cantităților de deșuri generate din activitatea proprie sau, după caz, de la orice produs fabricat, inclusiv măsuri care respectă un anumit design al produselor, și să adopte măsuri de reducere a periculozității deșeurilor.
- j) 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 mării 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 limita admise de legislația în vigoare;
  - amestecarea diferitelor categorii de uleiuri uzate prevăzute în anexa nr. 1 și/sau cu alte tipuri de uleiuri continuând bifenili policlorurați ori alți compuși similari și/sau cu alte tipuri de substanțe și preparate chimice periculoase;
  - amestecarea uleiurilor uzate cu motorină, ulei de piroliză, 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.
- k) Operatorii care valorifică deșeurile au următoarele obligații:
- să dețină spații special amenajate pentru depozitarea temporară a deșeurilor;
  - să evite formarea de stocuri de deșeuri ce urmează să fie valorificate, precum și de produse rezultate în urma valorificării, care ar putea genera fenomene de poluare a mediului sau care prezintă riscuri de incendiu față de vecinătăți;
  - să folosească cele mai bune tehnologii disponibile și care nu implică costuri excesive pentru valorificarea deșeurilor;
  - să supună eliminării finale reziduurile rezultate din valorificarea deșeurilor.
- l) 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.
- m) Titularul activității este obligat să colecteze namolurile de la stația de epurare ape uzate industriale, anvelopele uzate, deșeurile de ambalaje, baterii și acumulatori uzate, în vederea livrării lor la unități autorizate pentru eliminarea sau valorificarea lor cu respectarea legislației în vigoare.
- n) Titularul activității este obligat să elimine azbocimentul de pe amplasament în conformitate cu cerințele legale.
- o) Titularul autorizației trebuie să se asigure că deșeurile transferate către o altă persoană sunt ambalate și etichetate în conformitate cu standardele naționale, europene și cu oricare alte standarde în vigoare privind etichetarea.
- p) 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, trebuie păstrat de către titularul autorizației.
- q) O copie a acestui registru privind Managementul Deșeurilor trebuie depusă la Agenție ca parte a Raportului Anual de Mediu pentru amplasament.
- r) Gestionarea tuturor categoriilor de deșeuri se va realiza cu respectarea strictă a prevederilor Legii nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor, cu modificările ulterioare și recomandările celor mai bune tehnici disponibile.
- s) Deșeurile vor fi depozitate astfel încât să se prevină orice contaminare a solului și a apei.
- t) Stocarea tuturor produselor sau deșeurilor solide sau lichide susceptibile să provoace poluarea mediului se va face pe platforme impermeabile menținute în bună stare și care garantează imposibilitatea infiltrării poluanților în sol.
- u) Zonele de depozitare vor fi marcate și semnalizate, cu precizarea capacității și a perioadei de depozitare a deșeurilor.
- v) Operatorul va lua toate măsurile necesare în conceperea și exploatarea instalațiilor, intervenind în procese, pentru a evita sau limita producerea deșeurilor, pentru a asigura bună lor gestionare și pentru a le elimina în condiții care să nu aducă nici un prejudiciu mediului.
- w) Eliminarea deșeurilor trebuie să se realizeze în conformitate cu Planul Regional de Gestionare a Deșeurilor.
- x) Titularul autorizației trebuie să înregistreze în registru de cadastru toate suprafețele care au fost ocupate de depozitele de deșeuri și să le marcheze vizibil pe documentele cadastrale.
- y) Se vor lua toate măsurile pentru ca :
- magaziile să fie în permanentă curate fără a genera miros;
  - ambalajele să fie identificate numai prin indicațiile referitoare la deșeuri;
  - deșeurile condiționate, în ambalaje, să fie stocate numai în zonele stabilite;

- raspandirea sa fie redusa.
- z) 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.
- aa) Deseurile de ambalaje industriale vor fi eliminate cu respectarea legislatiei in vigoare.

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

### **12.1 INCADRARE**

#### **12.1.1 Generalitati**

Conform Legea nr. 59/2016 - privind controlul activitatilor care prezinta pericole de accidente majore in care sunt implicate substante periculoase, cu modificarile si completarile ulterioare, S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI. se incadreaza in categoria „**obiectivelor cu risc major**”, datorita prezentei substantelor periculoase in cantitati mai mari decat cele prevazute in anexa 1 a Legea nr. 59/2016. Aceste substante sunt prezentate in tabelul urmator:

➤ **substante periculoase nominalizate in Anexa nr. 1, A Legii nr. 59/2016:**

- produse petroliere;
  - benzine și nafta
  - kerosen (inclusiv carburanți pentru avioane)
  - distilate de petrol (inclusiv motorină, combustibil gazos pentru încălzirea locuințelor și amestecurile de combustibili gazoși)
  - păcură
  - gaze lichefiate inflamabile, categoria 1 sau 2 (inclusiv GPL), și gaz natural
- metanol, oxigen si hidrogen.

➤ **substante chimice nenominalizate:**

- aditivi pentru produsele petroliere;
- chimicale (inhibitori coroziune, inhibitori neutralizare, amelioratori combustie, agenti dispersanti, agenti dezemulsionanti, agenti de sulfurizare, absorbanti H2S, agenti antispumanti, agenti coagulanti, biocizi, amoniac, hipoclorit de sodiu, produse tratare apa, condens, etc);
- catalizatori pe baza de Ni/Co/Mo.

Nr crt	Denumirea produsului periculos	Stare fizica	Capacitate totala estimata, t (la un moment dat)	Mod de stocare	Fraze de risc	Cantitate relevanta, t		Condiții de stocare
						Col 2 din partea I sau II	Col 3 din partea I sau II	
1.	Titei	lichid	173 709	Rezervoare, Zestre instalatie, rampa	H225; H350 H304; H319 H336; H373 H413	5000	50000	generatoare spuma aeromecanica; supapa siguranta; opritoare flacari; instalatie de racire

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
 titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
 Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Nr crt	Denumirea produsului periculos	Stare fizica	Capacitate totala estimata, t (la un moment dat)	Mod de stocare	Fraze de risc	Cantitate relevanta, t		Condiții de stocare
						Col 2 din partea I sau II	Col 3 din partea I sau II	
2.	Benzen	lichid	7270	Rezervoare ; rampa	H225, H350, H340, H372, H304, H319, H315, H412	50	200	Inst stingere cu spuma sistem descentralizat;supapa siguranta;opritor flacari
3.	Toluen	lichid	2369	Rezervoare; rampa	H225, H315, H304, H361d H336, H373	50	200	supape de siguranta, opritor flacari
4.	Xileni (hidrocarburi aromatice C8)	lichid	200	Rezervoare	H225, H315, H304, H361d, H336, H373, H411	2500	25000	supape, opritoare flacari,
5.	Benzina comerciala	lichid	37485	Rezervoare , rampa	H224, H315, H304, H361fd, H340, H350, H336, H411	2500	25000	Generatoare de spuma aeromecanica instalatie de racire ,supape
6.	Benzina semifabricata	lichid	89265	Rezervoare, zestre instalatie	H224, H315, H304, H361fd, H340, H350, H336, H411	2500	25000	Generatoare de spuma aeromecanica, instalatie de racire, supape

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Nr crt	Denumirea produsului periculos	Stare fizica	Capacitate totala estimata, t (la un moment dat)	Mod de stocare	Fraze de risc	Cantitate relevanta, t		Condiții de stocare
						Col 2 din partea I sau II	Col 3 din partea I sau II	
7.	Petrol comercial	lichid	17384	Rezervoare zestre instalatie, rampa	H226, H315, H304, H336, H411	2500	25000	Generatoare spuma aeromecanica, instalatie de racire, supape
8.	Petrol semifabricat	lichid	19322	Rezervoare, zestre instalatie	H226, H315, H304, H336, H411	2500	25000	Generatoare spuma aeromecanica, instalatie de racire, supape
9.	Motorina comerciala	lichid	46688	Rezervoare rampa	H226, H332, H315, H304, H351, H373, H411	2500	25000	Generatoare spuma aeromecanica, supape, opritor flacari
10.	Motorina semifabricata	lichid	55575	Rezervoare zestre instalatie	H226, H332, H315, H304, H351, H373, H411	2500	25000	Generatoare spuma aeromecanica, supape, -opritoare flacari; instalatie de racire
11.	Propan (Gaze lichefiate C3)	gaz lichefiat	1086	Sfere	H220, H280	50	200	Supape ; instalatie de racire
12.	Propilena	gaz lichefiat	1102	Sfere, rezervoare	H220, H280	50	200	instalatie de racire, supape



Nr crt	Denumirea produsului periculos	Stare fizica	Capacitatea totala estimata, t (la un moment dat)	Mod de stocare	Fraze de risc	Cantitate relevanta, t		Condiții de stocare
						Col 2 din partea I sau II	Col 3 din partea I sau II	
13.	Combustibil termic lichid	lichid	7511	Rezervoare, rampa	H226, H332, H315, H304, H361d, H350, H373, H410, H400	2500	25000	Supape de siguranta si respiratie
14.	fractie usoara de reciclul	lichid	19131	Rezervoare, Zestre instalatie	H226, H332, H315, H304, H350, H361d, H373, H400, H410	2500	25000	Supape de siguranta, generatoare spuma aeromecanica; instalatie de racire
15.	Aragaz	gaz lichefiat	5225	Sfere, zestre instalatie	H220, H280, H340, H350	50	200	Supape instalatie de racire
16.	GPL Auto	gaz lichefiat	1494	sfere, rampa	H220, H280, H340, H350	50	200	Supape, instalatie de racire
17.	Butan - Butene	gaz lichefiat	6734	Sfere	H220, H280, H340, H350	50	200	Supape, instalatie de racire
18.	MTBE,	lichid	3558	Rezervoare, Rampa	H225, H315	5000	50000	Supape de respiratie , supape de siguranta, instalatie de racire
19.	ETBE	lichid	3611	Rezervoare, Rampa, instalatie	H225 H336	5000	50000	instalatie de racire; generatoare spuma aeromecanica

Nr crt	Denumirea produsului periculos	Stare fizica	Capacitate totala estimata, t (la un moment dat)	Mod de stocare	Fraze de risc	Cantitate relevanta, t		Condiții de stocare
						Col 2 din partea I sau II	Col 3 din partea I sau II	
20.	Metanol	lichid	3110	Rezervoare, vase, rampa	H225; H301 H311; H331 H370	500	5000	supape de siguranta , opritor de flacari, instalatie stingere cu spuma
21.	Amoniac sol.	lichid	12	Vas - instalatie	H314; H400 H335	100	200	Loc uscat, rece
22.	Hidrogen	gaz	1	butelii gaze comprimate instalatie	H220; H280	5	50	Departate de surse de caldura si aprindere
23.	Oxigen	gaz	61mc	butelii gaze comprimate ,	H280; H270	200	2000	Departate de surse de aprindere
24.	Gazolina	Lichid	1380	Rezervor , zestre instalatie, rampa	H224; H350 H340; H304 H361f; H336 H315; H411	10	50	Supape de siguranta, instalatie de racire
25.	Rafinat	Lichid	10961	Rezervoare	H225, H315, H304, H361fd, H340, H350, H336, H411	2500	25000	Supape de siguranta; instalatie stingere cu spuma

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Nr crt	Denumirea produsului periculos	Stare fizica	Capacitatea totala estimata, t (la un moment dat)	Mod de stocare	Fraze de risc	Cantitate relevanta, t		Condiții de stocare
						Col 2 din partea I sau II	Col 3 din partea I sau II	
26.	Extract aromatic	Lichid	350	Rezervoare, zestre instalatie	H304; H411 H315; H336 H361; H340 H350; H225	2500	25000	Supape de siguranta
27.	Concentrat aromatic	Lichid	5672	Rezervoare zestre instalatie	H304; H411 H315; H336 H361; H340 H350; H225	2500	25000	Supape de siguranta; instalatie stingere cu spuma
28.	Fractie grea izomerizare	Lichid	3783	Rezervoare	H225, H315, H304, H361fd, H340, H350, H336, H411	2500	25000	Supape de respiratie, instalatie de racire
29.	Produse depozit chimicale	Lichid	255	containere	-	100	200	In functie de fisa cu date de securitate
30.	Percloretilena	Lichid	1	Vas	H315; H319 H317; H336 H351; H411	200	500	Vas cu inchidere ermetica

Nr crt	Denumirea produsului periculos	Stare fizica	Capacitate totala estimata, t (la un moment dat)	Mod de stocare	Fraze de risc	Cantitate relevanta, t		Condiții de stocare
						Col 2 din partea I sau II	Col 3 din partea I sau II	
31.	Aditiv Stadis	Lichid	0.2	Vas	H225; H315 H318; H351 H361d; H336 H373; H304 H411	200	500	Loc uscat, rece
32.	Hidrocarburi bogate in C5 (izopentan)	Lichid	1100	vas, rezerv	H224, H315, H304, H336, H411	2500	25000	Departate de surse de caldura si aprindere instalatie de racire
33.	fractie C5-C6	Lichid	8860	rezervoare, vase, zestre instalatie	H224; H315 H304; H361fd H340; H350 H336, H411	2500	25000	supape de respiratie; instalatie stingere cu spuma
34.	etanol	Lichid	9523	Rezervoare, vas; instalatie	H225; H319	5000	50000	supape de respiratie; instalatie stingere cu spuma
35.	nafta (petrol), izomerizare, fracția C) (izohexan)	Lichid	1430	rezervoare	H225, H315, H304, H336, H411	2500	25000	supape de respiratie; instalatie stingere cu spuma
36.	alchilat	Lichid	2945	Rezervoare, rampa	H224, H315, H304, H336, H411	2500	25000	Departate de surse aprindere

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Nr crt	Denumirea produsului periculos	Stare fizica	Capacitate totala estimata, t (la un moment dat)	Mod de stocare	Fraze de risc	Cantitate relevanta, t		Condiții de stocare
						Col 2 din partea I sau II	Col 3 din partea I sau II	
37.	OMV GPP08	Lichid	13	rezervor	H351, H411, H315, H304, H372, H336	200	500	spatiu bine ventilat legatura la centura de împământare
38.	Dodiflow	Lichid	87	Vas, container	H351; H336 H411	200	500	spatiu bine ventilat
39.	Distilat de vid	Lichid		Rezervoare, rampa, zestre instalatie	H332, H361d, H350, H373, H400, H410	2500	25000	Supape de siguranta, Generatoare spuma aeromecanica instalatie de racire
40.	Pacura	Lichid	33728	Rezervoare, instalatie, rampa	H332, H315, H350, H361d, H373, H400, H410	2500	25000	Supape de siguranta, Generatoare spuma aeromecanica, instalatie de racire
41.	etilmercaptan	Lichid	3	Vas, container	H225; H317 H302; H332 H400; H410	100	200	spatiu bine ventilat
42.	2 etil hexil nitrat	lichid	204	container	H302; H312 H332; H411	200	500	Departa de surse de caldura, spatiu bine ventilat
43.	Ionol	lichid	1	Container, vas	H400; H410	100	200	spatiu bine ventilat, departa de sursa de caldura

Nr crt	Denumirea produsului periculos	Stare fizica	Capacitate totala estimata, t (la un moment dat)	Mod de stocare	Fraze de risc	Cantitate relevanta, t		Condiții de stocare
						Col 2 din partea I sau II	Col 3 din partea I sau II	
44.	Catalizator PTB	solid	62	reactor	H251; H317 H400; H410	100	200	pastrare recipient bine inchis si intr-un loc uscat.
45.	Lubrizol	lichid	14	rezervor	H304; H332 H319; H351 H336; H411	200	500	departe de sursa de caldura, temp max depozitare :49 C
46.	Biostable	lichid	23	container	H301; H311 H331; H314 H318; H317 H373; H400 H410	50	200	zona uscata, ventilata
47.	Hipoclorit de sodiu	lichid	81	vas	H 290; H 314 H318; H 400 H 411	100	200	departe de sursa de caldura, spatiu bine ventilat
48.	Nalco TriAct 1800	lichid	0,2	butoaie	H226; H302 H312; H314 H317; H361f H335	5000	50000	departe de sursa de caldura, spatiu bine ventilat
49.	Produse chimice	lichid	16	Butoaie, conatiner	H304; H318 H336; H351 H400; H410	100	200	spatiu bine ventilat



Nr crt	Denumirea produsului periculos	Stare fizica	Capacitate totala estimata, t (la un moment dat)	Mod de stocare	Fraze de risc	Cantitate relevanta, t		Condiții de stocare
						Col 2 din partea I sau II	Col 3 din partea I sau II	
50.	Produse SR	lichid	2	Butoaie, conatiner	H225; H302 H314; H336 H351; H373 H304; H410	50	200	spatiu bine ventilat; eliminarea sursei de aprindere
51.	Produse Baker Hughes	lichid	6	Butoaie, conatiner	H226; H332 H315; H319 H317; H351 H373; H304 H411	200	500	spatiu bine ventilat; eliminarea sursei de aprindere
52.	TAME	lichid	1465	Rezervor, zestre instalatie	H225; H302 H336	5000	50000	supapa de siguranta
53.	uleiuri percolate (petrol), cracare catalitica; Păcură grea (gudron, reziduu CC)	lichid	43678	Rezervor, zestre instalatie	H350; H410 H332; H361 H373; H400 H304	2500	25000	supapa de siguranta, inst racire generator spuma aeromecanica
54.	fractie grea de reciclu	lichid	13000	Rezervor, zestre instalatie	H332; H304 H361d; H350 H373; H400 H410	2500	25000	supapa de siguranta ;instalatie stingere cu spuma



Nr crt	Denumirea produsului periculos	Stare fizica	Capacitate totala estimata, t (la un moment dat)	Mod de stocare	Fraze de risc	Cantitate relevanta, t		Condiții de stocare
						Col 2 din partea I sau II	Col 3 din partea I sau II	
55.	Catalizator hidrofinares	solid	17	reactoare	H332; H319 H334; H317 H351; H335 H400; H410	100	200	-
56.	Gaz natural	gaz	25	conducte	H220; H350 H340; H228	50	200	-
57.	Gaze de rafinarie	gaz	36	conducte	H220; H280 H360; H373	10	50	-
58.	Produs - Marcatori	lichid		Containere, butoaie, vas	H315; ;H317 H351; H336 H304; H 411 H318	200	500	spatiu bine ventilat, uscat
59.	Catalizator DGRS	solid	3	reactor	H332; H334, H317, H351, H400, H410	100	200	-
60.	Deseuri tip catalizatori	solid	800	magazie stocare temporare deseuri	H332, H319 H334, H317 H351, H335 H400, H410	100	200	platforma betonata

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Nr crt	Denumirea produsului periculos	Stare fizica	Capacitate totala estimata, t (la un moment dat)	Mod de stocare	Fraze de risc	Cantitate relevanta, t		Condiții de stocare
						Col 2 din partea I sau II	Col 3 din partea I sau II	
61.	Aditiv Afton	lichid	14	container rezervor	H226; H351 H336; H304 H411	200	500	A se feri de căldură, , spatiu bine ventilat, evitarea surse posibile de aprindere
62.	Aditiv DPP	lichid	60	Container, rezervor	H351, H411, H332, H312, H302	200	500	spatiu bine ventilat legatura la centura de împământare

Pentru prevenirea accidentelor majore si interventia rapida si eficienta in caz de producere a accidentelor majore generate de existenta substantelor periculoase pe amplasament, operatorul detine:

- Raport de securitate revizuit.
- Politica de prevenire a accidentelor majore ( PPMA).
- Planul de urgenta interna.
- Planul de urgenta externa întocmit de ISU Prahova.
- Plan de prevenire si combatere a poluarii accidentale la folosintele de apa potential poluatoare.

Operatorul are obligatia sa numeasca la nivelul amplasamentului un responsabil in domeniul managementului securitatii in vederea ducerii la indeplinire prevederile Legea 59/2016, cu modificarile ulterioare.

**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, cu modificarile ulterioare, care prin capacitatile maxime de stocare nu duc la modificarea incadrării obiectivului, operatorul are obligatia doar de a notifica autoritatile competente.

Conform Legii nr. 59/2016 operatorul are obligația de a informa imediat autoritatea publică teritorială pentru protecția mediului, în cazul în care, după transmiterea notificării apar următoarele modificări:

- orice creștere ori scădere semnificativă a cantității sau orice schimbare semnificativă a naturii ori a formei fizice a substanței periculoase prezente, sau o modificare semnificativă a proceselor în care aceasta este utilizată.

## 12.2 CARACTERIZAREA RISCURILOR

### 12.2.1 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 productie 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.**

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.

### 12.2.2 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 care sa indice natura si cantitatea maxima a produselor periculoase pe care le detine. Acesta situatie va fi pusa la dispozitia serviciului de securitate al societatii si inspectoratului pentru situatii de urgenta.
- c) Containerele 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.

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019

titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



### **12.2.3 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.

### **12.2.4 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.

## **12.3 INFRASTRUCTURI SI INSTALATII**

### **12.3.1. 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.

### **12.3.2 Supravegherea platformei industriale**

- a) Platforma industrială va fi supravegheată în permanentă.
- b) Platforma industrială va fi protejată împotriva intruziunilor.
- c) Responsabilul cu managementul securității împotriva intruziunilor (pentru a face diferența cu SSM) va lua toate măsurile ca o persoană competentă în domeniul securității să poată fi alertată și să intervină rapid în locul în care este nevoie.

### **12.3.3 Cladiri si locatii**

Sala de control trebuie să fie protejată de riscurile de incendiu, explozie și gaze toxice. Amplasarea clădirilor în care își desfășoară activitatea personalul de deservire se face la adăpost de riscurile de incendiu, explozie și gaze toxice. În interiorul instalațiilor caile de circulație sunt amenajate și menținute libere, pentru a ușura circulația și evacuarea personalului ca și intervențiile de urgență în caz de accident.

#### **12.3.4 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.

#### **12.3.5 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 .

### **12.4 MANAGEMENTUL OPERATIILOR CE DETIN/PRODUC/UTILIZEAZA SUBSTANTE SI PREPARATE PERICULOASE**

#### **12.4.1 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.

#### **12.4.2 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.

#### **12.4.3 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.

#### **12.4.4 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 pentru a verifica nivelul de cunoastere de catre personal a riscurilor existente in instalatii.

#### **12.4.5 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.

### **12.5. ELEMENTE IMPORTANTE DESTINATE PREVENIRII ACCIDENTELOR**

#### **12.5.1. 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.

#### **12.5.2. 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.

#### **12.5.3. 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).

#### **12.5.4. 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).

#### **12.5.5. 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.**

#### **12.5.6. Alimentarea electrica**

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

#### **12.5.7. Utilitati destinate exploatarii 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.

### **12.6. PREVENIREA POLUARILOR ACCIDENTALE**

#### **12.6.1. Organizarea amplasamentului**

Titularul de activitate trebuie sa verifice etanseitatea 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.

#### **12.6.2. Etichetarea substantelor si preparatelor periculoase**

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

#### **12.6.3. 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.

#### **12.6.4. Rezervoare**

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

Conductele trebuie instalate la adpost 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.

#### **12.6.5. 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.

#### **12.6.6. 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 vidanjarea, 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.

#### **12.6.7. Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase**

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

#### **12.6.8 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.



## **12.7. MIJLOACE DE INTERVENȚIE ÎN CAZ DE ACCIDENT ȘI ORGANIZAREA AJUTORULUI**

### **12.7.1. Generalități privind mijloacele**

Amplasamentul trebuie dotat cu mijloace adaptate de apărare care trebuie să fie repartizate conform documentației emise de proiectant. Ansamblul sistemului de luptă contra incendiilor face obiectul Planului de Urgență Internă stabilit de titularul de activitate în colaborare cu Insp. pentru Situații de Urgență. Amplasamentul trebuie dotat cu mai multe puncte de retragere destinate protecției personalului în caz de accident.

- a. Se vor întocmi, verifica, revizui și actualiza periodic, conform reglementărilor legale în vigoare: Notificarea, Planul de Urgență Internă, Raportul de securitate, Planul de prevenire și 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 protecție împotriva incendiilor stabilite și prevederilor autorizației deținute;
- c. Se vor respecta procedurile elaborate de revizii și reparații ale instalațiilor;
- d. În cazul producerii unui accident se va notifica APM Prahova, A.N. Apele Române Direcția Apelor Buzău-Ialomița, Inspectoratul pentru Situații de Urgență conform prevederilor legale în vigoare și se vor aplica măsurile de intervenție stabilite prin planurile specifice fiecărui tip de accident produs.

### **12.7.2. Intreținerea mijloacelor de intervenție**

Aceste echipamente trebuie menținute în stare bună, marcate și ușor accesibile.

Titularul de activitate asigură mentenanța acestora, conform normativelor. Datele, modalitățile de control și observațiile constatate se înscriu într-un registru întocmit conform legislației în domeniul apărării contra incendiilor.

### **12.7.3. Protecția individuală a personalului de intervenție**

Titularul trebuie să pună la dispoziția întregului personal de intervenție și supraveghere sau care stă în interiorul zonelor toxice masti sau aparate respiratorii specifice gazelor sau emisiilor toxice ce pot rezulta în situații de risc.

Aceste mijloace de protecție individuală trebuie să fie accesibile în orice circumstanță, atât în intervenții normale cât și accidentale.

### **12.7.4. Resurse de apă și spumă**

Titularul de activitate trebuie să dispună de propriile mijloace de luptă contra incendiilor specifice riscurilor induse de substanțele/preparatele chimice existente:

- o rezerva de apă de incendiu;
- substanțe/agenți de stingere adecvați produselor prezente pe amplasament;
- instalații de stingere adecvate;
- tehnica de intervenție la incendiu și echipamente de comunicație;
- numărul și tipul stingătoarelor se repartizează conform normativelor în vigoare și în urma analizei de risc efectuate.

Canalizările ce colectează apa de incendiu trebuie proiectate pentru a prelua integral debitele și presiunile necesare în intervenții din orice punct al rafinării. Rețeaua de canalizare trebuie echipată cu un număr suficient de vane de baraj, astfel încât orice zonă afectată de o ruptură, cu ocazia unui accident, să fie izolată. Amplasamentul trebuie să dispună, în orice situație, de un grup de pompe pentru apa de incendiu, de resurse de apă suficiente pentru a asigura alimentarea cu apă a rețelei de incendiu. În caz de oprirea curentului, trebuie să existe ca rezervă a doua sursă de energie distinctă.

Titularul se asigură de disponibilitatea permanentă a unei surse exterioare de apă de incendiu.



### **12.7.5. Reguli de securitate**

Regulile de securitate trebuie incluse în procedurile și instrucțiunile de lucru care sunt actualizate permanent și ținute în locuri accesibile personalului de deservire.

Aceste reguli trebuie să indice în special:

- interdicția de a folosi focul, neautorizat, în instalațiile care detin substanțe /preparate periculoase care pot fi la originea unui accident (incendiu, explozie)
- procedurile de oprire în regim de urgență și securizare a unei instalații (electricitate, rețele de fluide);
- măsurile ce trebuie luate în caz de scurgere a unor substanțe periculoase, condițiile de evacuare a deșeurilor și a apelor impurificate în caz de împrăștiere accidentală;
- mijloacele de stingere ce trebuie utilizate în caz de incendiu;
- procedura de alertă cu numerele de telefon a responsabilului și grupei de intervenție de pe platformă, în caz de accident;
- procedura de izolare a amplasamentului cu scopul de a preveni orice împrăștiere a poluării în receptorii naturali.

### **12.7.6. Sistem de alertare internă**

Sistemul de alertare internă și scenariile diferite ale acestuia se regăsesc în Planul de Urgență Internă.

O rețea de alertare internă a amplasamentului trebuie să colecteze alertările personalului de la posturile fixe și mobile, datele meteo disponibile ca și orice informație necesară gestionării alertării. Aceasta trebuie să declanșeze alarme specifice pentru a alerta persoanele prezente în amplasament asupra naturii și extinderii riscului.

Posturile fixe care permit alertarea trebuie repartizate pe tot amplasamentul.

Amplasamentul trebuie dotat cu o stație meteo permițând măsurarea vitezei și direcției vântului, cât și a temperaturii.

### **12.7.7. Informarea preventivă a populației care poate fi afectată de un accident major**

Titularul de activitate trebuie să informeze persoanele susceptibile a fi 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 diverse mijloace de comunicare (electronic, hartie, etc.).

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 accident major.

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 MEDIULUI**

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

- supravegherea din partea organelor abilitate și cu atribuții de control;
- monitorizarea cu resurse proprii a calității factorilor de mediu;

b) Automonitorizarea este obligația operatorului conform O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului – aprobată prin Legea nr. 265/2006, modificată și completată prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 164/2008 și are următoarele componente:

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

c) Monitorizarea cu resurse proprii a emisiilor în faza de exploatare are ca scop verificarea conformării cu condițiile impuse de autoritățile competente și se va efectua utilizând proceduri de analiză standardizate validate, cu aparatură verificată metrologic.

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

e) **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.**

f) 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 instalației și pentru prelevarea de probe sau culegerea oricăror informații pentru verificarea respectării prevederilor prezentei autorizații.

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

- puncte de prelevare a emisiilor în aer;
- puncte de prelevare a apelor uzate;
- sursele de zgomot pe amplasament;

Autorizație Integrată de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuită în data de 22.10.2019

titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, județul Prahova



- zone de depozitare a deeurilor pe amplasament;
  - evacuarea apelor meteorice;
  - accesul la orice alte puncte de prelevare si monitorizare cerute de autoritatea competenta de protectia mediului.
- h) Titularul activitatii trebuie sa monitorizeze emisiile de gaze cu efect de seră, conform Ghidului de monitorizare și raportare.
- i) Titularul activității are obligația de a amenaja și întreține platforme permanente montate pe coș pentru accesul la punctele de monitorizare emisii din efluenții gazoși.
- j) Toate echipamentele de reducere a poluării, control și monitorizare, trebuie calibrate și întreținute conform standardelor in vigoare si a regulamentelor interne.
- k) **Activitatea de monitorizare a emisiilor și a calității mediului se va organiza în colaborare cu laboratoare terțe acreditate. Aceasta activitate va fi coordonata de persoane din cadrul unitatii numite cu decizie de catre conducere.**

### 13.1 AER - Emisii

**Activitatea de monitorizare a emisiilor si a calitatii aerului se va realiza conform tabelului de mai jos:**

Nr. crt.	Instalatia	Cuptorul tehnologic / cazanul	Indicatori	Frecventa	Metoda de analiza *)
1.	Distilare atmosferica si in vid - DAV	Cuptor 100 H1 Cuptor 100 H2 Cuptor 100 H3	Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi	1 / luna 1 / luna 1 / luna semestrial	SR ISO 10396:2008 ( pt..SOx, NOx, CO) SR EN 13284-1:2002/C91:2010, SR ISO 9096:2005 ( pt. pulberi
2.	RC2/RC 130	Cuptor 130 H1 Cuptor 130 H2 Cuptor 130 H3 Cuptor 130 H4	Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi	1 / luna 1 / luna 1 / luna semestrial	
3.	RC 2/HB 120	Cuptor 120 H1 Cuptor 120 H2	Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi	1 / luna 1 / luna 1 / luna semestrial	
4.	RC 2/HP 121	Cuptor 121 H1	Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf	1 / luna	

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova

Nr. crt.	Instalatia	Cuptorul tehnologic / cazanul	Indicatori	Frecventa	Metoda de analiza *)
			(exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi	1 / luna 1 / luna semestrial	SR ISO 10396:2008 ( pt..SOx, NOx, CO) SR EN 13284-1:2002/C91:2010, SR ISO 9096:2005 ( pt. pulberi
5.	RC 2/HM 123	Cuptor 123 H1	Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi	1 / luna 1 / luna 1 / luna semestrial	
6.	RC 1	Cuptor L 571	Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi	1 / luna 1 / luna 1 / luna semestrial	
7.	Cocsare	Cuptor 180 H1	Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi	1 / luna 1 / luna 1 / luna semestrial	
8.	Izomerizare	Cuptor K 48	Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi	1 / luna 1 / luna 1 / luna semestrial	
9.	Grup Energetic	Cazan BKB 1 Cazan BKB 2 (1 cos dispersie)	Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi	1 / luna 1 / luna 1 / luna semestrial	
10.	Grup Energetic	Turbina - HRSG 1 Turbina - HRSG 2 (2 cosuri dispersie)	Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi	2 / luna 2 / luna 2 / luna semestrial	

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Nr. crt.	Instalatia	Cuptorul tehnologic / cazanul	Indicatori	Frecventa	Metoda de analiza *)
11.	Cracare catalitica FCC	Regenerator Catalizator fara CO Boyler – cos dispersie	Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> )  Pulberi	-continuu -continuu -continuu -continuu	
12.	Desulfurare gaze recuperare sulf	1 incinerator gaze reziduale (1 cos dispersie)	Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> )	- continuu	
13.	Instalatia hidrodesulfurarea benzina cracare catalitica	Cuptor H-H-001	Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi	1 / luna 1 / luna 1 / luna semestrial	SR ISO 10396:2008 ( pt..SOx, NOx, CO) SR EN 13284-1:2002/C91:2010, SR ISO 9096:2005 ( pt. pulberi

\* ) 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.

➤ **Inaltimea la care se afla platforma pentru prelevare probe aer**

Cuptor	H platforma (de la cota 0) m
DAV – H1	2
DAV – H2	2
DAV – H3	2
Cracare Catalitica CC-vechi	20
Cracare Catalitica CC – cu precipitator	30
Cocsare 180 H1	25
RC2 – 130 H1	22
RC2 – 130 H2	22
RC2 – 130 H3	23
RC2 – 130 H4	20
RC2 – HB 120 H1	24
RC2 – HB 120 H2	19
RC2 – HM 123 NH1	28
RC2 – HP 121 H1	16
RC1 – L571	5

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova

Izomerizare K48	22
DGRS	33
Instalatia hidrodesulfurare benzina cracare catalitica	25
HRSG1	34
HRSG2	34
BKB 1 si 2	18

**Valorificarea rezultatelor obținute: urmărirea modului de încadrare a concentrațiilor de poluanți din emisii în limitele impuse în prezenta autorizație.**

**13.2. Emisii de compusi organici volatili rezultati din depozitarea, incarcarea, descarcarea si distributia benzinei la terminale.**

Nr. crt.	Punctul de monitorizare	Indicatori	Frecventa	Metoda de analiza
1.	Rampe de incarcare benzina (CF) - sistemul de recuperare vapori	Compusi organici volatili (COV)	Discontinuu- 30% din zilele calendaristice ale anului  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. Se vor utiliza pentru analiza metode recunoscute de Organizatia Nationala si Internationala de Standardizare, Norme Europene sau alte metode echivalente.
2.	Rampe de incarcare auto – depozit SCLPP – instalatia de recuperare vapori	Compusi organici volatili (COV)	Continua	Intregistrare automata a emisiilor de COV.

Nota: pentru Rampe de incarcare benzina (CF) - sistemul de recuperare vapori, valorile concentratiilor de COV se raporteaza (se urmaresc) ca medie orara, conform Decizie BAT nr. 2014/738/UE.

Pentru Rampe de incarcare auto – depozit SCLPP – instalatia de recuperare vapori, valorile concentratiilor de COV se raporteaza (se urmaresc) ca medie zilnica.

**13.3. Aerul Ambiental**



Titularul de activitate are obligatia de a lua toate masurile care se impun in vederea limitarii emisiilor fugitive si utilizarea unor echipamente de retinere a poluantilor la sursa.

Titularul de activitate are 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 astfel:

- 1. Teren Mitica Apostol, cartier Ploiesti Vest, coordonate:

Coordonata (Axa)	Borna 1	Borna 2	Borna 3	Borna 4
X	379036.36	379031.75	379034.08	379038.58
Y	578455.61	578457.78	578462.28	578460.20

- 2. Teren comuna Brazi, coordonate:

Coordonata (Axa)	Borna 1	Borna 2	Borna 3	Borna 4
X	372636.43	372631.51	372632.093	372637.139
Y	580518.211	580517.529	580512.487	580513.128

Indicatori analizati	Puncte de masurare	Frecventa de masurare	Metoda de masurare
SO <sub>2</sub>	1–teren Mitica Apostol - cartier Ploiesti Vest 2- teren comuna Brazi	Continuu	<b><u>SR EN 14212</u></b> <b><u>Metodă</u></b> <b><u>standardizată</u></b> <b><u>pentru măsurarea</u></b> <b><u>concentrației de</u></b> <b><u>dioxid de sulf prin</u></b> <b><u>fluorescență în</u></b> <b><u>ultraviolet;</u></b>
PM <sub>10</sub>			<b><u>SR EN 12341-Aer</u></b> <b><u>inconjurator</u></b> <b><u>Metodă</u></b>



			<u>standardizată pentru măsurarea gravimetrica pentru determinarea fractiei masice de PM10 sau PM 2,5 a particulelor in suspensie</u>
H <sub>2</sub> S	1-teren Mitica Apostol - cartier Ploiesti Vest  2- teren comuna Brazi	Continuu	<u>SR EN 14212</u> <u>Metoda standardizata pentru masurarea concentratiei de dioxid de sulf prin fluorescenta in ultraviolet</u>
BTEX		Continuu	<u>SREN 14662</u>

**Nota:** Metodele de analiza sunt cele din tabel sau oricare alta metoda echivalenta cu metoda de referinta din Anexa 7.a Legii nr. 104/2011.

Operatorul are obligatia de a-si asigura monitorizarea continua.

✓ **Nota:**

- 1) **Titularul activitatii are obligatia sa mentina si sa respecte planurile de mentenanta a echipamentelor (pompe, compresoare, etc.) in vederea reducerii emisiilor fugitive de COV.**
- 2) **Pentru echipamentele de monitorizare continua, in cazul functionarii necorespunzatoare, defectiuni, mentenanță, se va anunta autoritatile si se va efectua monitorizarea cu un laborator acreditat, cu o frecventa de 1 analiza/zi, pentru indicatorul SO<sub>2</sub>. la DGRS si pentru indicatorii pulberi, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> si CO la Cracare Catalitica.**
- 3) **Masuratorile pentru determinarea concentratiilor de substante poluante din aer se efectueaza reprezentativ.**
- 4) **Titularul activității are obligația de a lua toate măsurile care se impun în vederea limitării emisiilor de poluanți în atmosferă, inclusiv prin colectarea și dirijarea emisiilor fugitive și utilizarea unor echipamente de reținere a poluanților la sursă.**
- 5) **Titularul activitatii are obligatia de a informa autoritatea competenta pentru protectia mediului asupra rezultatelor masuratorilor continue, asigurarea calitatii echipamentelor de masurare, precum si asupra tuturor celorlalte operatii legate de activitatea de masurare a emisiilor in aer.**
- 6) **Titularul activitatii are obligatia de a anunta imediat autoritatea competenta pentru protecția mediului la producerea unor avarii, accidente, incidente, etc..**
- 7) **Titularul activitatii are obligatia de a monitoriza emisiile de poluanți la cosuri, utilizând metodele și echipamentele stabilite în conformitate cu prevederile**



legislației de mediu în vigoare, și transmite rezultatele A.P.M. Prahova și G.N.M. – C.J. Prahova.

- 8) Titularul activității are obligația de a transmite A.P.M. Prahova și G.N.M. – C.J. Prahova toate informațiile solicitate, în vederea realizării inventarelor de emisii, în conformitate cu metodologia recomandată de Comisia Europeană și de Agenția Europeană de Mediu.
- 9) Titularul activității are obligația de a asigura puncte de prelevare și control al emisiilor de poluanți în aer, în conformitate cu prevederile autorizației integrate de mediu.
- 10) Titularul activității are obligația să informeze A.P.M. Prahova și G.N.M. – C.J. Prahova, în cazul înregistrării depășirii valorilor-limită de emisie impuse prin autorizația integrată de mediu.

## 13.2. APA

### 13.2.1. APA UZATA

Monitorizarea emisiilor în apa uzată se va efectua conform prevederilor tabelului următor:

Punct de prelevare	Indicatori	Frecvența	Metoda de încercare*)
Canal GIB la gard – evacuare în raul Prahova (în zona gard – Facla, la circa 5 m de gard)	pH	lunara	SR ISO 10523 -2012
	Materii totale în suspensie	lunara	SR EN 872/2005
	Reziduu filtrat	lunara	STAS 9187/84
	CCOCr	lunara	SR ISO 6060/96
	CBO5	lunara	SR EN 1899 – 1/03,
	Fenoli	lunara	SR ISO 6439/2001/C91:2006
	Produse petroliere	lunara	SR EN ISO 9377-2/2002
	Subst. extractibile cu solvenți organici	lunara	SR 7587/96
	Cloruri	lunara	SR ISO 9297/01
	Azot total (N)	lunara	SR EN 12260:2004
	Sulfati	lunara	ASTM D516/2011 / EPA 9038
	Fosfor total	lunara	SR EN ISO 6878/2005.8
	Detergenți sintetici	lunara	SR EN 903/03
	Pb	lunara	SR EN ISO 11885-09
Cd	lunara	SR EN ISO 11885-09	
Ni	lunara	SR EN ISO 11885-09	

Indicatorii de calitate: naftalină, benzen, benzo(a)piren, fluorantren, fenantren, benz(g,h,i)perilen se vor monitoriza cu o frecvență de 2 analize/an.

\*) Se pot utiliza și alte metode de încercare, conform standardelor CEN. În cazul în care nu există standarde CEN se aplică standardele ISO, standardele naționale sau alte standarde internaționale, sau alte metode echivalente.

- a) Se va realiza analiza calitativă a apelor uzate în colaborare cu laboratoare de specialitate, pentru poluanții și parametrii menționați în Autorizația de Gospodărire a Apelor.

- b) Controlul debitelor si ale nivelelor de incarcare cu indicatori de poluare se realizeaza conform prevederilor autorizatiei de gospodarie a apelor.
- c) Operatorul trebuie sa ia toate masurile necesare pentru a preveni sau minimiza emisiile de poluanti in apa.
- d) Titularul activitatii are obligatia sa detina planul de amplasament in care sunt prevazute toate constructiile si conductele subterane.
- e) Operatorul are obligatia sa informeze autoritatea competenta pentru protectia mediului cu privire la orice modificare a sistemului actual de evacuare a apelor de pe amplasament.
- f) Titularul activitatii are obligatia sa respecte prevederile autorizatiei de gospodarie a apelor si sa instiinteze in scris autoritatea competenta pentru protectia mediului in cazul revizurii acesteia.
- g) **Se interzice evacuarea de ape uzate neepurate in receptori naturali.**

### 13.2.2. APA SUBTERANA

- a) Se va realiza trimestrial prelevarea si analizarea calitatii apei subterane din forajele de observatie, forajele de monitorizare in amonte si aval de batalele interioare si puturile din sistemul PHARE, urmarindu-se evolutia in timp si influenta activitatii de la S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI asupra acesteia, prin compararea rezultatelor analizelor cu rezultatele investigatiilor realizate in cadrul documentatiei necesara obtinerii Autorizatiei Integrate de Mediu revizuite.
- b) Valorile inregistrate in documentatia care sta la baza solicitarii revizurii Autorizatiei Integrate de Mediu constituie valori de referinta in aprecierea calitatii apei subterane de pe amplasament, pentru evaluarile trimestriale.

Punctul de monitorizare	Indicatori	Frecventa	Metoda de analiza
<b>Foraje de observatie:</b> A21Pz1, F210, F211, H131, H602  <b>Puturi din sistemul PHARE:</b> A23 – PR3, A22 – PR1, C3 – M5, C3 – M9, A24 – M1, A24 – M2, A24 – M3, A1M3  <b>Foraje de monitorizare in amonte si aval de batalele interioare:</b> F1 – amonte, F3, F4 – aval, F2, F5, F6 sunt in conservare	pH	1/trimestru	Se vor utiliza pentru analiza metode recunoscute de Organizatia Nationala si Internationala de Standardizare, Norme Europene sau alte metode echivalente.
	Sulfuri		
	CCOCr		
	Fenol		
	Produs petrolier	1/trimestru	
	pH		
	Sulfuri		
	CCOCr		
Fenol	1/trimestru		
Produs petrolier			

### 13.3. SOL

Nr. crt.	Punct de prelevare	Indicatori	Frecventa	Metoda de analiza
1.	M1i - zona Batal ECBTAR (zona batale interioare)	Total hidrocarburi aromatice (HA)	2/an	Se vor utiliza pentru analiza metode recunoscute de
2.	M2i - zona Depou careu 8	Total HAP	2/an	

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
 titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
 Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Nr. crt.	Punct de prelevare	Indicatori	Frecventa	Metoda de analiza
3.	M3i - zona rezervoare titei	Total hidrocarburi din petrol Benzen	2/an	Organizatia Nationala si Internationala de Standardizare, Norme Europene sau alte metode echivalente.
4.	M4i - zona parc rezervoare		2/an	
5.	M5i - zona rampa CFU		2/an	
6.	M6i - zona Instalatie Fenol		2/an	
7.	M7i - zona Poarta 2		2/an	

- Echipamentele de monitorizare si analiza trebuie exploatate si intretinute astfel incat monitorizarea sa reflecte cu precizie emisiile sau evacuarile.
- Se vor evita deversarile accidentale de produse care pot polua solul si implicit apa. In caz contrar, se impune eliminarea efectelor deversarilor accidentale, prin indepartarea urmarilor acestora si restabilirea conditiilor anterioare producerii deversarilor.
- Se vor curata si se vor stropi caile de acces ori de cate ori este nevoie pentru reducerea emisiilor datorate circulatiei autovehiculelor. Emisiile accidentale de praf pe platforme se vor curata dupa caz manual sau prin aspirare in regim mobil sau stationar.

### 13.4. DESEURI

#### 13.4.1. Deseuri tehnologice

- ținerea evidenței deșeurilor produse, conform H.G. nr. 856/2002: tipul deșeurii și codul acestuia, secție/instalație, cantitatea produsă, modul de stocare, transport și eliminare;
- colectarea selectiva a deșeurilor, evitarea formării de stocuri, predarea deșeurilor reciclabile la agenții economici autorizați pentru valorificare;
- efectuarea transportului de deșuri în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
- deseurile rezultate în urma activității de demolare și anume betoanele pot fi reutilizate în cazul în care în urma analizelor acestea nu prezintă grad de contaminare;
- caracterizarea deșeurilor destinate depozitării în conformitate cu prevederile Ordinului nr. 95/2005 – privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurile preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista națională de deșuri acceptate în fiecare clasă de depozit de deșuri.

#### 13.4.2. Deseuri cu regim special

*Uleiuri uzate (H.G. nr. 235/2007 - privind gestionarea uleiurilor uzate).*

- asigurarea condițiilor de colectare a uleiurilor uzate pe tipuri (recipienti, sptiu amenajat) și predarea lor la unitățile autorizate în colectare/valorificare;
- inscripționarea vizibilă pe recipienti a categoriei de ulei uzat;
- nedeversarea pe sol, canalizare sau în receptorii naturali a uleiurilor uzate;

*Baterii și acumulatori (H.G. nr. 1132/2008 - privind regimul bateriilor și acumulatorilor care conțin substanțe periculoase);*

- a) depozitarea bateriilor/acumulatorilor uzați în spații amenajate-împrejmuite și asigurate pentru prevenirea scurgerilor de electrolit; predarea acestora la unități autorizate în colectarea / valorificarea lor;
- b) nedezmembrarea acumulatorilor în vederea recuperării de părți componente;
- c) nedeversarea pe sol, canalizare sau receptori naturali a electrolitului acumulatorilor ;

*Anvelope uzate (H.G. nr. 170/2004 - privind gestionarea anvelopelor uzate).*

Depozitarea temporara a acestora si predarea lor persoanelor juridice care le – au introdus pe piata ori persoanelor juridice autorizate pentru reutilizarea, resaparea, reciclarea sau valorificarea termoenergetica a anvelopelor uzate.

### **13.4.3. Ambalaje**

- a) ținerea evidenței ambalajelor reutilizabile, conform Legii nr. 249/2015, cu modificările și completările ulterioare: cantitate introdusă pe piață, cantitate reutilizabilă, număr rotații;
- b) marcarea / inscripționarea pe ambalajele reutilizabile a sintagmei "ambalaj reutilizabil" ;
- c) colectarea și predarea deșeurilor de ambalaje unităților autorizate pentru activitatea de colectare/valorificare ;

### **13.4.4 Azbest**

Titularii activităților care implică prezența azbestului, conform H.G. nr 124/2003, sunt obligați să ia măsuri pentru a se asigura că:

- d) activitățile care implică lucrări cu produse ce conțin azbest nu reprezintă o sursă semnificativă de poluare a mediului cu fibre sau praf de azbest;
- e) demolarea clădirilor, a structurilor și instalațiilor care conțin azbest și îndepărtarea azbestului sau a materialelor care conțin azbest nu conduc la o poluare semnificativă a mediului cu azbest;
- f) transportul și depozitarea deșeurilor care conțin praf și/sau fibre de azbest nu sunt însoțite de emisii de praf și/sau fibre de azbest în aer și nici de împrăștierea de lichide care conțin fibre de azbest;
- g) depozitarea deșeurilor care conțin praf și/sau fibre de azbest se face cu tratarea, ambalarea sau acoperirea corespunzătoare a acestora, avându-se în vedere condițiile locale, astfel încât să se prevină poluarea mediului cu azbest.

## **13.5 ZGOMOT**

Se va realiza semestrial, printr-un set de masuratori la limita amplasamentului.

**Puncte de monitorizare:**

**P1** – poarta nr. 1

**P2** – poarta nr. 3

**P3** - facla

## **13.6 Monitorizarea tehnologica/monitorizarea variabilelor de proces**

Monitoringul tehnologic este o actiune distincta si are ca scop verificarea periodica a starii si functionarii instalatiilor din cadrul societatii analizate.

## **13.7 Monitoringul post – inchidere**

In cazul incetarii definitive a activitatii vor fi urmarite urmatoarele actiuni pe parcursul realizarii lor:

- golirea bazinelor si conductelor, spalarea lor;
- demolarea constructiilor, colectarea separata a deseurilor din constructii, valorificarea lor sau

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



- depozitarea pe o halda ecologica, functie de categoria deseului;
- refacerea, dupa caz, a analizelor din Raportul de amplasament in vederea stabilirii conditiilor amplasamentului la incetarea activitatii.

### 13.8 Mirohuri

- 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.
- In cazul aparitiei de mirosuri persistente care creeaza disconfort olfactiv comunitatilor din vecinatatea rafinarii, se va monitoriza gradul de disconfort conform legislatiei in vigoare.
- În scopul prevenirii sau, atunci când acest lucru nu este posibil, a reducerii emisiilor de mirosuri, aveti obligatia implementarii unui Plan de gestionare a mirosurilor care sa includa obligatoriu un numar de elemente, din care se distinge/evidentiaza un program continuu de prevenire si eliminare a mirosurilor menit sa fie aplicat in functie de conditiile de la un moment dat in care se desfasoara activitatea instalatiei si un calendar de implementare fezabil si eficient.

### 13.9. Parametri tehnologici

În vederea calcularii emisiilor totale in atmosfera, titularul va inregistra si va tine evidenta urmatorilor parametri tehnologici:

Nr. crt	Parametrul tehnologic	Instalatia
1.	$Q_{IN\_pacura}$ – cantitatea de pacura arsa, tone	Grup Energetic
2.	$Q_{IN\_gaze\ raf}$ – cantitatea de gaze de rafinarie arse, tone	Grup Energetic si cuptoare tehnologice
3.	$Q_{IN\_gaze\ nat}$ – cantitatea de gaze naturale arse, m <sup>3</sup>	
4.	% $_{pacura}$ – continutul de sulf in pacura, %	
5.	$Conc_{Sulf}$ – continutul de sulf in gazele de rafinarie, mg/Nm <sup>3</sup>	
6.	$Q_{IN\_titei}$ – cantitatea de titei prelucrata de rafinarie, tone	DAV
7.	Debite de alimentare cu combustibili a focarelor mixte	DAV, Cocsare, Grup Energetic

### 13.10. ALTE OBLIGATII PRIVIND MONITORIZAREA

- titularul Autorizatiei va asigura accesul sigur si permanent la punctele de prelevare si monitorizare;
- titularul se va asigura ca toate operatiunile de pe amplasament sa fie realizate astfel incat emisiile si mirosurile sa nu determine o deteriorare semnificativa a calitatii aerului dincolo de limitele amplasamentului;

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019

titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova

- in conformitate cu Standardul National 12574/1987-Conditiile de calitate pentru aerul din zonele protejate, emisiile de substante puternic mirositoare nu trebuie sa creeze in zona de impact un miros dezagreabil si persistent, sesizabil olfactiv, care ar putea afecta sanatatea populatiei.

#### **14. MODUL DE GOSPODARIRE A SUBSTANTELOR SI PREPARATELOR PERICULOASE**

- Achizitionarea substantelor periculoase, definite conform—Regulamentului CE nr. 1272/2008 – privind clasificarea, etichetarea si ambalarea substantelor si a amestecurilor de modificare si de abrogare a Directivelor 67/548/CEE si 1999/45/CE, precum si de modificare a Regulamentului CE nr. 1907/2006, se va face numai in conditiile in care producatorul, importatorul sau distribuitorul furnizeaza fisa tehnica de securitate, care va permite utilizatorului sa ia toate masurile necesare pentru protectia mediului, a sanatatii si pentru asigurarea securitatii la locul de munca.
- Recipientii sau ambalajele substantelor si amestecurilor chimice periculoase trebuie sa asigure:
  - prevenirea pierderilor de continut prin manipulare, transport sau depozitare;
  - sa fie etichetate in conformitate cu prevederile Regulamentului nr. 1272/2008 - privind clasificarea, etichetarea si ambalarea substantelor si a amestecurilor;
- Titularul activitatii va utiliza informatiile din fisele cu date de securitate ale substantelor si amestecurilor chimice periculoase utilizate in instalatie pentru gestiunea corespunzatoare a acestora.
- Se vor lua urmatoarele masuri generale:
  - depozitarea substantelor si amestecurilor chimice periculoase se va face tinand seama de compatibilitatile chimice si de conditiile impuse de furnizori;
  - magaziiile vor avea asigurate conditiile pentru protectia factorilor de mediu: sol, apa, aer, respectiv: pardoselile vor fi protejate cu materiale rezistente la actiunea chimica, incaperile vor fi bine aerisite, protejate impotriva intrarii persoanelor straine.
- Gestiunea acestor substante se va realiza de catre persoane instruite, care vor cunoaste masurile ce trebuiesc luate in cazul unui accident.
- Se vor afla in stoc materiale absorbante si de neutralizare a scurgerilor accidentale.
- Titularul activitatii in care sunt prezente substante periculoase are obligatia de a:
  - lua toate masurile necesare pentru a preveni producerea accidentelor majore si pentru a limita consecintele acestora asupra sanatatii populatiei si asupra calitatii mediului si sa anunte iminenta unor descarcari neprevazute sau accidente autoritatilor pentru protectia mediului si de aparare civila;
  - elimina, in conditii de siguranta pentru sanatatea populatiei si pentru mediu, substantele si amestecurile periculoase care au devenit deseuri si sunt reglementate in conformitate cu legislatia specifica.
- Conform Regulamentului 1907/2006 – REACH , utilizatorii de substante chimice sunt obligati sa gestioneze substantele chimice conform Fiselor cu Date de Securitate intocmite in conformitate cu Anexa I a Regulamentului nr. 453/2010. Substantele se vor folosi numai pentru utilizari prezentate in Fisa cu date de securitate.
- Persoana responsabila cu gestionarea precursorilor de droguri are atributii expres stabilite de operator pentru supervizarea operatiunilor cu substante clasificate si desfasurarea acestora cu respectarea reglementarilor in vigoare. Orice modificare cu privire la persoana responsabila sau la inlocuitorul acesteia se comunica imediat Agentiei Nationale Antidrog.
- Desfasurarea operatiunilor cu substante clasificate drept precursori, se face cu



respectarea urmatoarelor obligatii:

- operatorii care desfasoara operatiuni cu substante clasificate de categoriile 2 si 3 sunt obligati sa-si declare locatiile;
- asigurarea etichetarii, potrivit prevederilor legale in vigoare si cu respectarea conditiilor prevazute la art. 7 din Regulamentul 273/2004 si la art.5 din Regulamentul 111/2005;
- asigurarea masurilor de depozitare a substantelor si preparatelor periculoase, in functie de compatibilitatile chimice si de conditiile impuse de furnizori; depozitele vor avea asigurate conditiile pentru protectia factorilor de mediu( sol, apa,aer); pardoselile vor fi protejate cu materiale rezistente la actiunea chimica; incaperile vor fi aerisite, protejate impotriva intrarilor persoanelor straine;
- asigurarea materialelor absorbante si de neutralizare a scurgerilor accidentale.

## **15. EVIDENTE**

Titularul activitatii va inregistra si tine evidenta urmatoarelor informatii pe compartimente in parte, conform responsabilitatilor:

- a) datele privind functionarea instalatiilor;
- b) datele privind verificarea si intretinerea instalatiilor, echipamentelor si dotarilor;
- c) datele privind incidentele, avariile, poluarile accidentale;
- d) datele privind monitorizarea emisiilor si a calitatii mediului, specificate in capitolul Monitorizare;
- e) datele solicitate de A.P.M. Prahova si transmise de titular catre autoritatea de mediu, conform capitolului Raportari la unitatea teritoriala pentru protectia mediului;
- f) datele privind verificarile si inspectiile pe linie de mediu;
- g) planurile si programele existente, pentru desfasurare in conditii de siguranta a activitatii;
- h) autorizatiile detinute pentru desfasurarea activitatii;
- i) contracte de prestari servicii;
- j) societatile care efectueaza lucrari pe amplasament;
- k) modul de indeplinire a masurilor din Planul de Actiune;
- l) modul de indeplinire a masurilor impuse de autoritatile de mediu, in urma inspectiilor efectuate pe amplasament.

Registrele si evidentele se mentin pe durata de functionare a instalatiei autorizate, la compartimentele respective, in format electronic sau registre.

Titularul autorizatiei trebuie sa intocmeasca si sa mentina un dosar pentru informarea publica. Acesta trebuie sa fie disponibil publicului, la cerere la sediul societatii si trebuie sa contina: Autorizatia Integrata de Mediu, Solicitarea, Raportarea Anuala, precum si alte aspecte pe care titularul autorizatiei le considera adecvate.

## **16. RAPORTARI LA AUTORITATEA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI SI PERIODICITATEA ACESTORA**

**Titularul va raporta la A.P.M. Prahova urmatoarele documente:**

Nr. crt.	Raport	Termen de raportare
<b>Aer</b>		
1.	Nivel de emisii lunar pentru fiecare poluant	10 zile lucratoare ale lunii

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Nr. crt.	Raport	Termen de raportare
		urmatoare
2	Cantitatea anuala a emisiilor conform chestionarelor solicitate de A.P.M. Prahova	Conform termenului din chestionarul transmis de A.P.M.
3	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 <b>infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati</b> si modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE si 96/61/CE.	30 aprilie anul in curs pentru anul precedent.
<b>Apa uzata</b>		
1	Valoarea concentratiei indicatorilor de calitate ai apei uzate tehnologice, menajere si pluviale deversate in raul Prahova.	Lunar
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 <b>infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati</b> si modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE si 96/61/CE.	30 aprilie anul in curs pentru anul precedent.
<b>Sol</b>		
1	Valoarea concentratiei poluantilor monitorizati	Semestrial
<b>Apa subterana</b>		
1	Calitatea apei prelevata din forajele de observatie, forajele de monitorizare in amonte si aval de batalele interioare si puturile din sistemul PHARE, existente pe amplasamentul PETROBRAZI	Trimestrial
<b>Deseuri</b>		
1	Situatia lunara a gestiunii deseurilor	10 zile lucratoare ale lunii urmatoare
2	Situatia gestiunii deseurilor, conform chestionarelor statistice anuale	Data inscrisa in chestionar
3	<b>Situatia privind compozitia chimica si fizica a namolului de la statia de epurare</b>	31 luna urmatoare anului incheiat
4	Situatia cantitatii ambalajelor gestionate anual	25 februarie a fiecarui an pentru anul anterior
<b>Alte raportari</b>		
1	Copie dupa Ordinul de plata prin care s-a virat la Fondul de mediu suma baneasca aferenta activitatii cu precizarea pe OP a activitatii desfasurate	Lunar

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Nr. crt.	Raport	Termen de raportare
2	Poluari accidentale odata cu producerea lor	Imediat de la producerea acestora
3	Raport anual de mediu privind starea factorilor de mediu pe amplasament	Martie anul urmator raportarii
4	Situatia investitiilor de mediu realizate	Lunar, la serviciul Monitoring - APM Prahova
5.	Declaratia anuala privind informatiile prevazute la art. 17 din Regulamentul nr. 1277/2005 (conform O.U.G. nr. 121/2006), la Agentia Nationala pentru Substante Periculoase	Pana la data de 15 februarie

**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. 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 productie in anul incheiat;
- Utilizarea materiilor prime, auxiliare si utilitati (consumuri specifice, eficienta energetica);
- Impactul activitatii asupra mediului: poluarea aerului, apei, solului, subsolului, panzei freatice, nivelul zgomotului;
- Sesizari si reclamatii din partea publicului si modul de rezolvare al acestora.
- Calitate, cantitate combustibili utilizati.

**c) Toate rapoartele trebuie certificate de catre managerul agentului economic, titular al autorizatiei sau de catre alta persoana desemnata de managerul instalatiei.**

## **17. INSTIINTARI**

- a) Operatorul va informa A.P.M. Prahova, G.N.M. – C.J. Prahova si populatia din zona in caz de evenimente sau accidente cu impact semnificativ asupra mediului, imediat ce acestea se produc, si va suporta prejudiciile cauzate.
- b) Operatorul va instiinta A.P.M. Prahova si G.N.M. – C.J. Prahova, in ziua producerii, despre:
- detectarea oricarei emisii in mediu, care depaseste limita relevanta specificata in autorizatie;
  - detectarea de emisii a unei substante care nu este mentionata in aceasta autorizatie si care a cauzat o poluare;
  - orice disfunctiune, avarie sau oprire a utilajelor, instalatiilor sau activitatilor, care au cauzat sau pot cauza poluarea mediului;
  - orice accident care a cauzat sau poate cauza poluarea mediului;
- c) Operatorul va transmite A.P.M. Prahova si G.N.M. – C.J. Prahova o instiintare scrisa:
- la incetarea definitiva a activitatii oricarei parti din instalatia IPPC autorizata;

- la încetarea activității întregii instalații IPPC autorizate, pentru o perioadă posibil a depăși un an și repornirea activității în întregime sau parțial;
  - în cazul modificării avizelor și autorizațiilor deținute la data emiterii prezentei autorizații.
- d) Operatorul va înștiința în scris A.P.M. Prahova și G.N.M. – C.J. Prahova în cazul în care apar următoarele situații:
- orice modificare a datelor de identificare a operatorului sau titularului de activitate, declarate în solicitare;
  - orice schimbare a operatorului sau titularului de activitate, preluare de active, vânzare, cesionare, acțiuni întreprinse în scopul declarării falimentului, lichidării;
  - creșterea substanțială a capacității (cu cel puțin 10 %).

## 18. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR

**18.1.** 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, 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.

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.**

**18.2.** 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.

**18.3.** 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.

Autorizație Integrată de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuită în data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, județul Prahova



**18.4.** 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.

**18.5.** 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.

**18.6.** 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.

**18.7.** Operatorul are obligația de a respecta prevederile art. 22 alin.1, respectiv alin.6 și alin.8 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările ulterioare, privind încetarea definitiva a activității.

## **19. 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 sanătate al activității desfășurate de către S.C OMV PETROM S.A. –Petrobrazi, respectiv al emisiilor specifice în aerul ambiental 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 Studiul UPG privind scenariile în vederea stabilirii programului de activitate al OMV Petrom Petrobrazi, în condiții meteorologice defavorabile dispersiei poluanților în atmosferă, care face parte integrantă din prezenta AIM.**

### **Alte obligații:**

- a) **Titularul activității este obligat să respecte prevederile Legii nr. 74 din 25 aprilie 2019 privind gestionarea siturilor potențial contaminate și a celor contaminate.**
- b) **Titularul activității are obligația să mențină și să respecte planurile de mentenanță a echipamentelor (pompe, compresoare, etc.) în vederea reducerii emisiilor fugitive de COV.**
- c) **Titularul activității are obligația să mențină și să respecte programele de mentenanță și monitorizare a calității apei de racire din turnurile de racire.**
- d) **Titularul activității are obligația să mențină zona pe protecție sanitară actuală până la apariția de noi cerințe, și să informeze autoritățile locale despre acest lucru.**
- e) **Titularul activității este obligat să utilizeze eficient energia.**

Autorizație Integrată de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuită în data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, județul Prahova

- f) Titularul activitatii este obligat sa ia toate masurile de prevenire eficiente a poluarii, in special prin recurgerea la BAT atat pentru partea de tehnologie cat si pentru monitorizarea emisiilor.
- g) Titularul activitatii este obligat sa ia toate masurile necesare pentru prevenirea accidentelor si limitarea consecintelor acestora.
- h) Titularul activitatii este obligat sa ia toate masurile necesare, in cazul incetarii definitive a activitatilor, pentru evitarea oricarui risc de poluare si pentru aducerea amplasamentului si a zonelor afectate intr-o stare care sa permita reutilizarea acestora.
- i) Activitatile autorizate trebuie sa se desfasoare si sa fie controlate astfel incat sa fie respectat nivelul emisiilor pe factorii de mediu prevazut in autorizatia integrata de mediu.
- j) In cazul depasirii valorilor privind emisiile ce constituie parte a acestei autorizatii, titularul de activitate va suporta prevederile legislatiei de mediu in vigoare.
- k) Nici o modificare sau reconstructie afectand activitatea sau orice parte a activitatii, care va rezulta sau este probabil sa rezulte intr-o schimbare in termeni reali sau crestere in ceea ce priveste natura si cantitatea oricarei emisii, sistemele de reducere a poluarii/tratare sau recuperare, fluxul tehnologic, combustibilul, materia prima, produsele intermediare, produsele sau deseurile generate, sau orice schimbari in ceea ce priveste managementul si controlul amplasamentului, cu impact semnificativ asupra mediului, nu vor fi realizate sau impuse fara notificare si fara acordul prealabil scris al Agentiei.
- l) Prezenta autorizatie se va aplica tuturor activitatilor desfasurate pe amplasament, de la primirea materialelor pe amplasament pana la expedierea produselor finite.
- m) Titularul activitatii trebuie sa stabileasca si sa mentina proceduri pentru furnizarea de instruiiri adecvate pentru toti angajatii a caror activitate poate avea un efect semnificativ asupra mediului.
- n) Titularul Autorizatiei trebuie sa stabileasca si sa mentina o procedura pentru a asigura faptul ca membrii publicului pot obtine informatii privind performantele de mediu ale titularului.
- o) Titularul Autorizatiei trebuie sa notifice APM prin fax si/sau nota telefonica si electronic, imediat ce se confrunta cu oricare din urmatoarele situatii:
- orice emisie in aer, semnificativa pentru mediu, de la orice punct potential de emisie;
  - orice functionare defectuoasa sau defectiune a echipamentului de control sau a echipamentului de monitorizare care poate conduce la pierderea controlului oricarui sistem de reducere a poluarii de pe amplasament;
  - orice incident cu potential de contaminare a apelor de suprafata si subterane sau care poate reprezenta o amenintare de mediu pentru aer sau sol sau care necesita un raspuns de urgenta din partea autoritatii locale;
  - orice emisie care nu se conformeaza cu cerintele prezentei Autorizatii ;
- p) Nici o emisie in aer nu trebuie sa depaseasca Valoarea limita de emisie stabilita in Capitolul 10. Emisiile in aer rezultate in urma desfasurarii procesului de ardere a combustibililor si in urma desfasurarii proceselor tehnologice nu vor depasi valorile limita de emisie ale poluantilor specifici, stabilite la Capitolul 10.1.
- q) Monitorizarea si analizele fiecărei emisii trebuie realizate asa cum s-a precizat in Cap. 13.

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de 22.10.2019

titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova



Monitorizarea mediului, 13.1. Aer – emisii; un raport privind rezultatele acestei monitorizari trebuie depus la Agentie cu frecventa stabilita in capitolul Raportare si Inregistrare.

- r) Nici o emisie in apa nu trebuie sa depaseasca Valoarea Limita de Emisie mentionata in Capitolul 10.- Concentratii de poluanti admise la evacuarea in mediu, 10.2- Apa uzata si 10.4 – Apa subterana, a prezentei autorizatii.
- s) Monitorizarea si analizele trebuie facute asa cum s-a stabilit la capitolul 13. Monitorizarea mediului, punctele 13.2- Apa (13.2.1 – Apa uzata, 13.2.2 – Apa subterana).
- t) Titularul are obligatia respectarii prevederilor OMS nr.119/2014, precum si prevederile Legii nr.104/2011 si STAS nr.12574/1987 in teritoriile protejate.
- u) Titularul autorizatiei trebuie sa realizeze semestrial masuratori privind zgomotul pe amplasament.
- v) Activitatile de pe amplasament nu trebuie sa afecteze prin zgomot zonele din afara amplasamentului.
- w) Titularul activitatii este obligat sa doteze instalatiile tehnologice, care sunt surse de poluare, cu sisteme de automonitorizare si sa asigure corecta lor functionare, conform H.G. nr. 195/2005, aprobata prin Legea nr. 265/2006, art. 64, punctul b.
- x) Mentinerea starii de operativitate si intretinerea periodica a cuvelor de retentie si a instalatiilor aferente acestora.
- y) Toate puturile de alimentare cu apa trebuie etansate sa aiba asigurate zonele de protectie conform H.G. nr. 930/2005, pentru a preveni contaminarea de la suprafata.
- z) Titularul autorizatiei are obligatia sa execute lucrari de depoluare a apelor subterane din zona prin intermediul modulelor de depoluare.
- aa) Se vor respecta Valorile Limita de emisie stabilite la Capitolul 10.- Concentratii de poluanti - 10.3 – Sol, incepand cu data emiterii Autorizatiei Integrate de Mediu.
- bb) Titularul autorizatiei trebuie sa realizeze prelevarile, analizele, masuratorile, examinarile pentru toti factorii de mediu prevazute in Capitolul 13 -. Monitorizarea factorilor de mediu.
- cc) Echipamentele de monitorizare si analiza trebuie exploatate si intretinute astfel incat monitorizarea sa reflecte cu precizie emisiile sau evacuarile.
- dd) Titularul autorizatiei trebuie sa inregistreze toate incidentele care afecteaza exploatarea normala a activitatii si care pot crea un risc de mediu.
- ee) Titularul activității în care sunt prezente substanțe periculoase are obligația de a lua toate măsurile necesare pentru a preveni producerea accidentelor majore și pentru a limita consecințele acestora asupra sănătății populației și asupra calității mediului.
- ff) Titularul activității va face dovada către autoritățile competente de control că a luat toate măsurile, conform Legii nr. 59/2016, pentru prevenirea pericolelor de accidente majore în care sunt implicate substanțe periculoase.
- gg) Titularul activității are obligația de a informa imediat autoritatea publică teritorială pentru protecția mediului și autoritatea teritorială pentru protecție civilă, în cazul în care, după

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita în data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova

transmiterea notificării apar următoarele modificări:

- creșterea semnificativă a cantității sau schimbarea semnificativă a naturii ori a stării fizice a substanței periculoase prezente sau apariția oricărei modificări în procesele în care este utilizată această substanță periculoasă;
- închiderea definitivă, temporară sau trecerea în regim de conservare a instalației;
- schimbarea titularului activității.

- hh) Toate cuvele de retenție trebuie să fie verificate vizual cel puțin o dată la trei ani.
- ii) Titularul autorizației trebuie să înregistreze toate reclamațiile de mediu legate de exploatarea activității; trebuie păstrat un registru privind măsurile luate în cazul fiecărei reclamații; un rezumat privind numărul și natura reclamațiilor primite trebuie inclus în Raportul Anual de Mediu.
- jj) Titularul autorizației trebuie să mențină un dosar pentru informarea publică care să fie disponibil publicului, la cerere, la sediul unității; acest dosar trebuie să conțină: Autorizația, Solicitarea, Raportarea anuală privind aspectele de mediu netehnice, alte aspecte pe care titularul autorizației le consideră adecvate.
- kk) Planul de urgență internă, trebuie revizuit ori de câte ori este necesar. El trebuie să fie disponibil pe amplasament în orice moment pentru inspecție de către personalul cu drept de control al autorităților de specialitate.
- ll) 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 Județeană pentru Protecția Mediului cu privire la amenințarea iminentă cu un prejudiciu sau la producerea acestuia.
- mm) 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.
- nn) Conform art. 14, punctul 4 din O.U.G. nr. 195 – privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, modificată și completată prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 164/2008, operatorul/titularul de activitate, are obligația să informeze autoritatea de mediu și populația, în cazul eliminărilor accidentale de poluanți în mediu, în caz de accident major sau orice eveniment cu impact negativ asupra mediului.
- oo) Operatorul are obligația de a lua măsurile necesare astfel încât exploatarea instalației să se realizeze cu respectarea următoarelor prevederi generale, conform legii nr. 278/2013, privind emisiile industriale:
- a) sunt luate toate măsurile necesare pentru prevenirea poluării;
  - b) se aplică cele mai bune tehnici disponibile; tehnici disponibile - acele tehnici care au înregistrat un stadiu de dezvoltare ce permite aplicarea lor în sectorul industrial respectiv, în condiții economice și tehnice viabile, luându-se în considerare costurile și beneficiile, indiferent dacă aceste tehnici sunt sau nu realizate ori utilizate la nivel național, cu condiția ca acestea să fie accesibile operatorului în condiții acceptabile;

Autorizație Integrată de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuită în data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI  
Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, județul Prahova



- c) nu se genereaza nicio poluare semnificativa;
- d) se previne generarea deșeurilor, potrivit prevederilor Legii nr. 211/2011, ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, ale Hotărârii Guvernului nr. 1.470/2004 privind aprobarea Strategiei naționale de gestionare a deșeurilor și a Planului național de gestionare a deșeurilor, ale Hotărârii Guvernului nr. 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate, ale Hotărârii Guvernului nr. 1.061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României, ale Ordinului ministrului mediului și gospodării apelor nr. 1.364/2006 de aprobare a planurilor regionale de gestionare a deșeurilor;
- e) în situația în care se generează deșeuri, în ordinea priorității și potrivit prevederilor Legii nr. 211/2011, ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005, cu modificările și completările ulterioare, ale Hotărârii Guvernului nr. 1.470/2004, ale Hotărârii Guvernului nr. 235/2007, ale Hotărârii Guvernului nr. 1.061/2008, ale Ordinului ministrului mediului și gospodării apelor nr. 1.364/2006, acestea sunt pregătite pentru reutilizare, reciclare, valorificare sau, dacă nu este posibil tehnic și economic, sunt eliminate, cu evitarea sau reducerea oricărui impact asupra mediului;
- f) se utilizează eficient energia;
- g) sunt luate măsurile necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor acestora;
- h) sunt luate măsurile necesare pentru ca, în cazul încetării definitive a activității, să se evite orice risc de poluare și să se readucă amplasamentul la o stare satisfăcătoare, potrivit prevederilor art. 22.

## 20.GLOSAR DE TERMENI

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

Autorizație Integrată de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuită în data de 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, județul Prahova



		este posibil, pentru a reduce în ansamblu emisiile și impactul asupra mediului, în întregul său
6	CAT	Colectiv tehnic de avizare
7	CBO <sub>5</sub>	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	<b>a) prejudiciul asupra speciilor și habitatelor naturale protejate</b> - 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, ținând cont de criteriile prevăzute în anexa nr. 1;



	<p>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>b) prejudiciul asupra apelor</b> - 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><b>c) prejudiciul asupra solului</b> - 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>
--	---

## 20. 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 <sub>5</sub>	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

## 21.DISPOZITII FINALE

1. Prezenta Autorizatie Integrata de Mediu este valabila de la 27.02.2015 pana la data de 27.02.2025.

2. Instalația va fi exploatată, controlată și întreținută, iar emisiile vor fi evacuate, așa cum s-a stabilit în prezenta Autorizație Integrată de Mediu. Toate programele depuse în solicitare și care vor fi duse la îndeplinire conform condițiilor prezentei Autorizații, sunt parte integrantă a acesteia.

3. **Titularul activității are obligația de a solicita:**

**-revizuirea Autorizației Integrate de Mediu în următoarele condiții:**

- poluarea cauzată de instalație necesită revizuirea valorilor limita de emisie existente în autorizație sau necesită stabilirea de noi valori limita de emisie;
- schimbările substanțiale și extinderi ale instalațiilor precum și modificarea celor mai bune tehnici disponibile care permit o reducere semnificativă a emisiilor;
- siguranța exploatării și a desfășurării activității face necesară introducerea de tehnici speciale și măsuri de management;
- rezultatele acțiunilor de inspecție și control al conformării releva aspecte noi, neprecizate de documentația depusă pentru susținerea solicitării, sau modificări ulterioare emiterii actului de autorizație;
- emiterea unor noi reglementări legale.
- să informeze autoritatea competentă pentru protecția mediului cu responsabilități în emiterea autorizației integrate de mediu cu privire la orice modificări planificate în ceea ce privește caracteristicile, funcționarea sau extinderea instalației, care pot avea consecințe asupra mediului, precum și în ceea ce privește datele prevăzute în Legea 278/2013 la art. 12 alin. (1) lit. f) ;

**-notificarea 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.**

Nicio modificare substanțială planificată a unei instalații nu se poate realiza fără obținerea prealabilă a actelor de reglementare corespunzătoare etapelor de dezvoltare a unor astfel de modificări.

Beneficiarul are obligația ca în termenul legal să declare, să calculeze și să verse sumele rezultate în urma desfășurării respectivelor activități, conform prevederilor art. 9 din OUG. Nr. 196/22.12.2005, privind Fondul de Mediu, cu modificările ulterioare. Suma se plătește la Trezoreria Sector 6 București, în contul IBAN al Administrației Fondului de Mediu nr. RO 23 TREZ 706201185000XXXX.

Verificarea conformării cu prevederile prezentului act se face de către Agenția pentru Protecția Mediului Prahova, GNM - Comisariatul Județean Prahova.



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

**Prezenta Autorizatie Integrata de Mediu cuprinde 183 pagini si a fost emisa in 3 exemplare.**

**DIRECTOR EXECUTIV**  
Florin DIACONU



**Sef Serviciu A.A.A.,**  
Doina GHEORGHE

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'Doina Gheorghe'.

Intocmit,  
Olguța FIDEL

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'Olguța Fidel'.