



Ministerul Mediului  
Agenția Națională pentru Protecția Mediului



**Agenția pentru Protecția Mediului Prahova**

**PROIECT AUTORIZATIA INTEGRATA DE MEDIU**

**Nr. PH -7 din data de 27.02.2015**

**Revizuita in data de .....**

Ca urmare a solicitarii de emitere a Autorizatiei Integrate de Mediu, adresata de **S.C. OMV PETROM S.A. - PETROBRAZI**, in calitate de operator, cu sediul in comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova, inregistrata la Agentia pentru Protectia Mediului Prahova cu nr. 6575/20.06.2014, completata cu nr.9143/03.09.2014, nr.9144/03.09.2014, nr.9797/22.09.2014, nr.10051/29.09.2014, nr.11559/10.11.2014, nr.12293/04.12.2014, privind obtinerea Autorizatiei Integrate de Mediu pentru activitatea:

- **Rafinarea petrolului si gazului,**

respectiv pentru revizuire nr. 6339/19.04.2018, nr. 6851/02.05.2018, nr.7650/15.05.2018 nr.8789/08.06.2018, nr. 10932/20.07.2018, nr.12030/13.08.2018, nr.7174/17.04.2019, nr. 7331/19.04.2019

in urma analizarii documentelor transmise, verificarii si parcurgerii etapelor procedurale,

in baza H.G. nr. 19 din 12 ianuarie 2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, a H.G. nr. 1000/ 2012 privind reorganizarea si functionarea Agentiei Nationale pentru Protectia Mediului si a institutiilor din subordinea acesteia, a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 195/2005 privind protectia mediului aprobata prin Legea nr.265/2006 cu modificarile si completarile ulterioare, completata cu O.U.G. nr.75/2018, a Legii nr. 278/24.10.2013 privind emisiile industriale, al Ordinului Ministrului nr. 818/2003 privind procedura de emitere a autorizatiei integrate de mediu, cu modificarile si completarile ulterioare, a Ordinului M.A.P.A.M nr. 169/2004 pentru aprobarea prin metoda confirmarii directe a Documentelor de referinta privind cele mai bune tehnici disponibile BREF, aprobate de Uniunea Europeana, Decizia de punere in aplicare 2014/738/UE, pentru rafinarea petrolului mineral si a gazului,

**se emite:**

**AUTORIZATIA INTEGRATA DE MEDIU**

**Titular: S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI**

**Amplasament: Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, judetul Prahova**

**\*) Autorizatia integrata de mediu nr. PH - 7 din data de 27.02.2015 isi inceteaza valabilitatea**



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI PRAHOVA**

Strada Gh. Gr. Cantacuzino, nr.306, Ploiesti, jud. Prahova, Cod 100466,

Tel. 0244 544134; Fax 0244 515811

E-mail: office@apmph.anpm.ro; http://apmph.anpm.ro

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*

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

Titular de activitate - SC OMV PETROM S.A. –PETROBRAZI

Amplasament: Comuna Brazi, jud. Prahova

## CUPRINS

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITATII .....	4
3. CATEGORIA DE ACTIVITATE .....	10
4. DOCUMENTATIA SOLICITARII .....	12
5. MANAGEMENTUL ACTIVITATII .....	24
6. MATERII PRIME SI MATERIALE AUXILIARE .....	28
7. RESURSE: APA, ENERGIE, COMBUSTIBILI SI CARBURANTI UTILIZATI.....	39
7.1 APA.....	39
7.2. UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI .....	47
7.2.1 <i>Energie electrica</i> .....	47
7.2.2 <i>Energie termica</i> .....	48
7.3. COMBUSTIBILI SI CARBURANTI UTILIZATI.....	49
7.4. UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI .....	49
7.5. MASURI GENERALE DE REDUCERE A PIERDERILOR DE CALDURA .....	49
8. DESCRIEREA INSTALATIEI SI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT .....	50
8.1. INSTALATII TEHNOLOGICE .....	50
I. <i>INSTALATIA DISTILARE ATMOSFERICA SI ÎN VID – DAV</i> .....	52
II. <i>INSTALATIA CRACARE CATALITICA + GASCON - MEROX – HIDRODESULFURARE     BENZINA CRACARE CATALITICA – TAME (CC – HDS – TAME)</i> .....	53
<i>Sectiunea GASCON</i> .....	53
<i>Sectiunea MEROX GPL</i> .....	54
<i>Sectiunea TAME</i> .....	54
<i>Sectiunea HIDRODESULFURARE BENZINA CRACARE CATALITICA</i> .....	55
III. <i>INSTALATIA HIDROFINARE BENZINA – HB 120</i> .....	55
IV. <i>INSTALATIA HIDROFINARE MOTORINA – HM 123</i> .....	56
V. <i>INSTALATIA HIDROFINARE PETROL – HP 121</i> .....	57
VI. <i>INSTALATIA REFORMARE CATALITICA – 130 RC</i> .....	57
VII. <i>INSTALATIA DE REGENERARE CONTINUA CATALIZATOR–CCR CYCLEMAX</i> ... 58	
VIII. <i>COLOANA N 202 care apartine INSTALATIEI REFORMARE CATALITICA 200</i> ..... 58	
IX. <i>INSTALATIA COCSARE</i> .....	58
X. <i>INSTALATIA FRACTIONARE GAZE 500</i> .....	60
XI. <i>INSTALATIA EXTRACTIE AROMATE RC 400</i> .....	60
XII. <i>INSTALATIA SEPARARE AROMATE RC 570</i> .....	61
XIII. <i>INSTALATIA DESULFURARE GAZE SI RECUPERARE SULF – DGRS</i> .....	62
XIV. <i>INSTALATIA ETIL – TERT – BUTIL – ETER, E.T.B.E.</i> .....	65
XV. <i>INSTALATIA IZOMERIZARE</i> .....	65
8.2. INSTALATII AUXILIARE .....	70
8.3. INSTALATII PENTRU PRODUCERE UTILITATI .....	93
8.4. PRODUSELE SI SUBPRODUSELE OBTINUTE- CANTITATI, UTILIZARE .....	96
8.5. <b>CONDITII ANORMALE DE FUNCTIONARE (SE VA DISCUTA)</b> (CONFORM PREVEDERILOR LEGII 278/2011).....	97
9. INSTALATII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANTILOR IN MEDIU .....	98

<b>9.1. PENTRU FACTORUL DE MEDIU AER.....</b>	<b>98</b>
<b>9.1.1 Prevenirea poluarii atmosferice.....</b>	<b>104</b>
<b>9.2. PENTRU FACTORUL DE MEDIU APA .....</b>	<b>105</b>
<b>9.3. PENTRU FACTORUL DE MEDIU SOL SI PANZA FREATICA .....</b>	<b>109</b>
<b>10.CONCENTRATII DE POLUANTI ADMISE LA EVACUAREA IN MEDIUL INCONJURATOR, NIVEL DE ZGOMOT.....</b>	<b>110</b>
<b>10.1 AER.....</b>	<b>110</b>
<b>10.2. APA UZATA .....</b>	<b>117</b>
<b>10.3. SOL .....</b>	<b>118</b>
<b>10.4. APA SUBTERANA.....</b>	<b>118</b>
<b>10.5 ZGOMOT.....</b>	<b>119</b>
<b>11.GESTIUNEA DESEURILOR.....</b>	<b>120</b>
<b>11.1. DESEURI PRODUSE, COLECTATE, STOCATE TEMPORAR.....</b>	<b>120</b>
<b>11.2. DESEURI REFOLOSITE / ELIMINATE INTERN.....</b>	<b>125</b>
<b>11.3. DESEURI PREDATE CATRE UNITATI AUTORIZATE IN VALORIFICAREA/ ELIMINAREA LOR.....</b>	<b>126</b>
<b>11.4. DESEURI RAMASE IN STOC .....</b>	<b>132</b>
<b>11.5. ZONE DE STOCARE TEMPORARA.....</b>	<b>137</b>
<b>12. INTERVENTIA RAPIDA/PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUATIILOR DE URGENTA. SIGURANTA INSTALATIEI.....</b>	<b>140</b>
<b>12.1 INCADRARE.....</b>	<b>140</b>
<b>12.2 CARACTERIZAREA RISCURILOR.....</b>	<b>152</b>
<b>12.2.1 Generalitati .....</b>	<b>152</b>
<b>12.2.2 Inventarul substantelor si preparatelor periculoase prezente pe amplasament.....</b>	<b>153</b>
<b>12.2.3 Identificarea zonelor de risc din amplasament .....</b>	<b>153</b>
<b>12.2.4 Informatii preventive asupra efectului domino.....</b>	<b>153</b>
<b>12.3 INFRASTRUCTURI SI INSTALATII.....</b>	<b>153</b>
<b>12.3.1. Accesul si circulatia in interiorul obiectivului industrial .....</b>	<b>153</b>
<b>12.3.2 Supravegherea platformei industriale .....</b>	<b>154</b>
<b>12.3.3 Cladiri si locatii.....</b>	<b>154</b>
<b>12.3.4 Legarea la pamant a instalatiilor electrice.....</b>	<b>154</b>
<b>12.3.5 Protectia contra trasnetelor.....</b>	<b>154</b>
<b>12.4 MANAGEMENTUL OPERATIILOR CE DETIN/PRODUC/UTILIZEAZA SUBSTANTE SI PREPARATE PERICULOASE .....</b>	<b>154</b>
<b>12.4.1 Proceduri de exploatare destinate prevenirii accidentelor.....</b>	<b>154</b>
<b>12.4.2 Verificari periodice.....</b>	<b>154</b>
<b>12.4.4 Instruirea personalului .....</b>	<b>155</b>
<b>12.4.5 Mentenanta si lucrari de reabilitare .....</b>	<b>155</b>
<b>12.5. ELEMENTE IMPORTANTE DESTINATE PREVENIRII ACCIDENTELOR.....</b>	<b>155</b>
<b>12.5.1. Elementele importante pentru securitate.....</b>	<b>155</b>
<b>12.5.2. Domeniu de functionare.....</b>	<b>156</b>
<b>12.5.3. Echipamente importante pentru securitate.....</b>	<b>156</b>
<b>12.5.4. Sisteme de alarma si securizare a instalatiilor .....</b>	<b>156</b>
<b>12.5.5. Supravegherea si detectarea zonelor de pericol.....</b>	<b>156</b>
<b>12.5.7. Utilitati destinate exploatarii instalatiilor.....</b>	<b>156</b>
<b>12.6. PREVENIREA POLUARILOR ACCIDENTALE.....</b>	<b>156</b>
<b>12.6.1. Organizarea amplasamentului.....</b>	<b>156</b>
<b>12.6.2. Etichetarea substantelor si preparatelor periculoase.....</b>	<b>157</b>

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

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

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

12.6.3. Retentii.....	157
12.6.4. Rezervoare.....	157
12.6.5. Reguli de compatibilitate in stocare.....	157
12.6.6. Transport, incarcare, descarcare.....	157
12.6.7. Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase.....	157
12.6.8 Masuri generale pentru prevenirea poluarilor accidentale.....	158
12.7. MIJLOACE DE INTERVENTIE IN CAZ DE ACCIDENT SI ORGANIZAREA AJUTORULUI.....	158
12.7.1. Generalitati privind mijloacele.....	158
12.7.2. Intretinerea mijloacelor de interventie.....	158
12.7.3. Protectia individuala a personalului de interventie.....	158
12.7.4. Resurse de apa si spuma.....	158
12.7.5. Reguli de securitate.....	159
12.7.6. Sistem de alertare interna.....	159
12.7.7. Informarea preventiva a populatiei care poate fi afectata de un accident major.....	159
13. MONITORIZAREA MEDIULUI.....	160
13.1 AER - EMISII.....	161
13.2. APA.....	167
13.2.1. APA UZATA.....	167
13.2.2. APA SUBTERANA.....	168
13.3. SOL.....	169
13.4. DESEURI.....	169
13.4.1. Deseuri tehnologice.....	169
13.4.2. Deseuri cu regim special.....	170
13.4.3. Ambalaje.....	170
13.4.4. Azbest.....	170
13.5 ZGOMOT.....	171
13.6 MONITORIZAREA TEHNOLOGICA/MONITORIZAREA VARIABILELOR DE PROCES.....	171
13.7 MONITORINGUL POST – INCHIDERE.....	171
13.8 MIROSURI.....	171
13.9. PARAMETRI TEHNOLOGICI.....	171
13.10. ALTE OBLIGATII PRIVIND MONITORIZAREA.....	172
14. MODUL DE GOSPODARIRE A SUBSTANTELOR SI PREPARATELOR PERICULOASE.....	172
15. EVIDENTE.....	173
16. RAPORTARI LA AUTORITATEA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI SI PERIODICITATEA ACESTORA.....	174
17. INSTIINTARI.....	176
18. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR.....	176
19. OBLIGATIILE TITULARULUI ACTIVITATII.....	177
20. GLOSAR DE TERMENI.....	182
21. DISPOZITII FINALE.....	184

### **APM Prahova în exercitarea atribuțiilor sale sub incidența:**

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

ca urmare a cererii de revizuire adresată de S.C. OMV PETROM S.A.- Petrobrazi înregistrată la APM Prahova cu nr. 6339/19.04.2018,

revizuieste Autorizația Integrată de Mediu detinută S.C. OMV PETROM S.A. – PETROBRAZI, pentru punctul de lucru din Comuna Brazi, str. Trandafirilor, nr.65, județul Prahova.

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

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

## **1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII**

Titularul activității: S.C. OMV PETROM S.A.- PETROBRAZI;

- **Sediu: OMV Petrom S.A., Coralilor nr. 22, cod postal 013329, sector 1, București ROMÂNIA;**
- **Punct de lucru: comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, județul Prahova;**
- **Nr. de ordine în registrul comerțului: J40/8302/1997, eliberat în data de 25.05.2011;**
- **Cod unic de înregistrare: 1590082;**
- **Telefon/fax:0244543121/0244541452;**
- **E-mail: anca.tudor@petrom.com**

## **2. TEMEIUL LEGAL**

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

Revizuirea Autorizației Integrate de Mediu se emite:

- în baza analizării documentației de susținere a solicitării pentru revizuirea Autorizației Integrate de mediu, a comentariilor, sesizărilor, punctelor de vedere înregistrate în timpul derulării procedurii;
- în lipsa oricărui comentariu/ cu luarea în considerare a comentariilor și observațiilor publicului privind desfășurarea activității ;
- în urma evaluării condițiilor de operare și a respectării cerințelor **Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale cu modificările ulterioare**;
- în baza **O.U.G. nr. 195/2005** privind protecția mediului, aprobată prin **Legea nr. 265/2006**, cu modificările și completările ulterioare;
- în baza **O.M. nr. 818/2003**, pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, cu modificările și completările ulterioare;
- în baza **H.G. nr. 19/2017** privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, și pentru modificarea unor acte normative;
- în baza **H.G. nr. 1000/2012** privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia;
- în baza Deciziei de punere în aplicare a Comisiei Europene 2014/738/UE de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru *rafinarea petrolului mineral și a gazului*;

Ținând cont de recomandările documentelor de referință privind cele mai bune tehnici disponibile (BREF);

**În condițiile în care orice emisie rezultată în urma activității va fi în conformitate și nu va depăși cerințele legislației de mediu din România, armonizată legislației uniunii europene și prevederilor prezentei autorizații.**

**Cu respectarea cerințelor legale prevăzute de:**

- O.U.G. nr. 195/2005 – privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 164/2008 (aprobată prin Legea nr. 226/2013) – pentru modificarea și completarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului;
- Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările ulterioare;
- Ordin M.A.P.A.M. nr. 818/2003 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu;
- Ordin M.M.G.A. nr. 1158/2005 – pentru modificarea și completarea anexei la Ordinul M.A.P.A.M. nr. 818/2003 - pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu;
- Ordin M.M.P. nr. 3970/2012 - pentru modificarea și completarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, aprobată prin Ordinul ministrului agriculturii, pădurilor, apelor și mediului nr. 818/2003;
- Ordinului M.A.P.A.M. nr. 169/2004 pentru aprobarea, prin metoda confirmării directe, a Documentelor de referință privind cele mai bune tehnici disponibile (BREF), aprobate de Uniunea Europeană;
- Ordonanța de Urgență 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, OUG nr. 64/2011, Legea nr. 187/2012 și legea nr. 249/2013;

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

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

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

- H.G. nr. 734/2006 – pentru modificarea si completarea H.G. nr. 124/2003 - privind prevenirea, reducerea si controlul poluarii mediului cu azbest;
- H.G. nr. 188/2002 pentru aprobarea unor norme privind conditiile de descarcare in mediul acvatic a apelor uzate, modificata si completata prin H.G. nr. 352/2005, H.G. nr. 210/2007;
- H.G. nr. 352/2005 privind modificarea si completarea H.G. nr. 188/2002/
- H.G. nr. 570 din 10 august 2016 privind aprobarea Programului de eliminare treptată a evacuărilor, emisiilor și pierderilor de substanțe prioritar periculoase și alte măsuri pentru principalii poluanți
- Ordin MMGA nr. 95/2005 – privind stabilirea criteriilor de acceptare si procedurile preliminare de acceptare a deeurilor la depozitare si lista nationala de deseuri acceptate in fiecare clasa de depozit de deseuri, modificat de Ordin MMP nr. 3838/2012;
- Legea apelor nr.107/1996, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Legea nr. 249 din 28 octombrie 2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje
- Ordonanta de Urgenta nr. 196/22.12.2005 - privind Fondul pentru Mediu, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Legea nr. 211/2011 privind regimul deeurilor, cu modificarile si completarile ulterioare;
- H.G. nr. 1061/2008 privind transportul deeurilor periculoase si nepericuloase pe teritoriul Romaniei;
- Hotararea de Guvern nr. 856/2002 privind evidenta gestiunii deeurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Hotararea de Guvern nr. 210/2007 - pentru modificarea si completarea unor acte normative care transpun acquis-ul comunitar in domeniul protectiei mediului;
- Hotararea de Guvern nr. 349/2005 privind depozitarea deeurilor, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Legea nr. 74 din 25 aprilie 2019 privind gestionarea siturilor potential contaminate si a celor contaminate;
- Ordinul nr. 161/2006 pentru aprobarea Normativului privind clasificarea calitatii apelor de suprafata în vederea stabilirii stării ecologice a corpurilor de apă.
- H.G. nr. 140/2008 – privind stabilirea unor masuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European si al Consiliului nr. 166/2006 – privind infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati si modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE si 96/61/CE.
- Ordin nr. 36/2004 privind aprobarea Ghidului tehnic general pentru aplicarea procedurii de emitere a autorizatiei integrate de mediu.
- Ordin nr. 756/1997- pentru aprobarea Reglementarii privind evaluarea poluarii mediului, cu modificarile si completarile ulterioare.
- Lege nr. 59 din 11 aprilie 2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, cu modificarile ulterioare;
- Ordinul nr. 142/2004 - pentru aprobarea Procedurii de evaluare a Raportului de Securitate privind activitatile care prezinta pericole de productie a accidentelor majore in care sunt implicate substante periculoase;
- Ordinul nr. 1084/2003 privind aprobarea procedurilor de notificare a activitatilor care prezinta pericole de productie a accidentelor majore in care sunt implicate substante periculoase si respectiv a accidentelor majore produse;
- Ordin nr. 156 din 11 decembrie 2017 pentru aprobarea Normelor metodologice privind elaborarea și testarea planurilor de urgență în caz de accidente majore în care sunt implicate substanțe periculoase;

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

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

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

- Regulament CE 1907/2006 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH), de înființare a Agenției Europene pentru Produse Chimice, de modificare a Directivei 1999/45/CE și de abrogare a Regulamentului (CEE) nr. 793/93 al Consiliului și a Regulamentului CE nr. 1488/94 al Comisiei, precum și a Directivei 76/769/CEE a Consiliului și a Directivelor 91/155/CEE, 93/67/CEE, 93/105/CE și 2000/21/CE ale Comisiei, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulament CE 552/2009 de modificare a Regulamentului 1907/2009 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH) în ceea ce privește anexa XVII;
- Regulament CE nr. 1272/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor de modificare și de abrogare a Directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și de modificare a Regulamentului CE nr. 1907/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 142 din 18 iunie 2018 privind precursorii de droguri;
- Hotărâre nr. 539 din 27 iulie 2016 pentru abrogarea Hotărârii Guvernului nr. 1.408/2008 privind clasificarea, ambalarea și etichetarea substanțelor periculoase și a Hotărârii Guvernului nr. 937/2010 privind clasificarea, ambalarea și etichetarea la introducerea pe piață a preparatelor periculoase;
- Legea nr. 360/2003 privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase, modificată și completată ulterior - republicată;
- Legea 104/15.06.2011 privind calitatea aerului înconjurator, cu modificările și completările ulterioare;
- STAS 12574/1987 privind condițiile de calitate a aerului în zonele protejate;
- SR 10009/2017 - Acustică. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant ;
- Ordin Ministrului mediului și dezvoltării durabile, ministrului transporturilor, ministrului sănătății publice și ministrului internelor și reformei administrative nr. 152/558/1119/532/2008 – pentru aprobarea Ghidului privind adoptarea valorilor – limita și a modului de aplicare a acestora atunci când se elaborează planurile de acțiune, pentru indicatorii  $L_{Zsn}$  și  $L_{noapte}$ , în cazul zgomotului produs de traficul rutier pe drumurile principale și în aglomerări, traficul feroviar pe caile ferate principale și în aglomerări, traficul aerian pe aeroporturile mari și/sau urbane și pentru zgomotul produs în zonele din aglomerări unde se desfășoară activități industriale prevăzute în anexa nr. 1 a Legii nr. 278/2013, privind emisiile industriale cu modificări ulterioare ;
- H.G. nr. 235/2007 - privind gestionarea uleiurilor uzate.
- H.G. nr. 173/2000 - pentru reglementarea regimului special privind gestiunea și controlul bifenililor policlorurați și ale altor compuși similari, cu modificările și completările ulterioare.
- H.G. nr. 291/2005 - privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 173/2000 pentru reglementarea regimului special privind gestiunea și controlul bifenililor policlorurați și ale altor compuși similari.
- HG. nr. 1132/2008 - privind regimul bateriilor și acumulatorilor care conțin substanțe periculoase, cu modificările și completările ulterioare.
- H.G. nr. 170/2004 – privind gestionarea anvelopelor uzate.
- Regulament nr. 1011 din 24 aprilie 2015 de completare a Regulamentului (CE) nr. 273/2004 al Parlamentului European și al Consiliului și a Regulamentului (CE) nr. 111/2005 al Consiliului de stabilire a normelor de monitorizare a comerțului cu precursori de droguri între Comunitate și țările terțe și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1277/2005 al Comisiei
- Lege nr. 264 din 20 decembrie 2017 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici volatili (COV) rezultați din depozitarea benzinei și din distribuția acestora de la terminale la stațiile de distribuție a benzinei, precum și în timpul alimentării autovehiculelor la stațiile de benzină;
- Ordin Ministerul Industriei și Resurselor nr. 337/2001 – pentru aprobarea Normelor privind inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării

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

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

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



emisiilor de compusi organici volatili rezultati din depozitarea, incarcarea, descarcarea si distributia benzinei la terminale si la statiile de benzina, etapa II, modificat prin Ordin nr 728/2013;

- Legea nr. 458/2002 privind calitatea apei potabile, modificata si completata prin Legea 311/2004, OG nr. 11/2010, OG nr.1/2011 si Legea 182/2011, Legea 301/2015, Ordonanta 22/2017;

- H. G. nr. 346 din 11 mai 2016 privind limitarea conținutului de sulf din combustibilii lichizi;

- H.G. nr. 878/2005 – privind accesul publicului la informatia privind mediul, modificata si completata prin OUG nr.70/2009.

- Documentul de Referința pentru Cele Mai Bune Tehnici Disponibile (BAT) pentru Rafinării de Petrol si Gaze

- HG nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, cu modificarile si completarile ulterioare

- Ordin MMP nr. 135/2010 privind aprobarea Metodologiei de aplicare a evaluarii impactului asupra mediului pentru proiecte publice si private

- Ordin MMP nr. 794/2012 privind procedura de raportare a datelor referitoare la ambalaje și deseuri de ambalaje

- HG nr. 53/2009 pentru aprobarea Planului național de protecție a apelor subterane împotriva poluării și deteriorării, cu modificarile si completarile ulterioare.

- Ordin M.M.P. 799/2012 privind aprobarea Normativului de conținut al documentațiilor tehnice de fundamentare necesare obținerii avizului de gospodărire a apelor și a autorizației de gospodărire a apelor;

- Ordin M.M.P. 873/2012 pentru aprobarea Procedurii de notificare din punctul de vedere al gospodăririi apelor

- Ordin MMP 3299/2012 pentru aprobarea metodologiei de realizare și raportare a inventarelor privind emisiile de poluanți în atmosferă.

**Valabilitatea prezentei Autorizatii Integrate de Mediu este cea prevazuta de dispozitiile legale.**

**In situatia modificarii actelor normative mentionate in prezenta autorizatie, aveti obligatia de a va supune prevederilor noilor acte normative intrate in vigoare, ce modifica, completeaza sau abroga vechile acte.**

Autorizația include condițiile necesare pentru a asigura că:

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

II. Nu va fi cauzată nicio poluare semnificativă;

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

IV. Sunt luate măsuri necesare pentru a preveni accidentele și a limita consecințele lor;

V. Este minimizat impactul semnificativ de mediu produs de condițiile anormale de funcționare.

VI. În caz de încetare a activității, vor fi luate toate măsurile necesare astfel încât să se evite orice risc de poluare și amplasamentul să fie refăcut la starea inițială.

VII. sunt luate măsurile necesare pentru utilizarea eficientă a energiei.

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

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

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

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

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

Obligațiile titularului activității:

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

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

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

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

prevăzute în concluziile BAT aplicabile și cu nivelurile de emisii asociate celor mai bune tehnici disponibile.

### **3. CATEGORIA DE ACTIVITATE**

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

- ♦ **1.2.** – Rafinarea petrolului și gazului;

#### **Suprafata totala ocupata de S.C. OMV PETROM S.A.- PETROBRAZI**

- Suprafata totala teren: 3 884 207 mp, teren in care sunt incluse suprafetele aferente incintei Rafinarii Petrobrazi (ca antrepozit fiscal) si incintele exterioare Rafinarii (partial Colonie Trup 1 si 3, Preuzinal, Preuzinal A si B, Castel Apa, Gospodarie de Apa, Cai ferate uzinale, Facla Combinat, Canalizare Brazi - Pisculesti, Puturi infiltrare produse petroliere, Sistem drenare drum Negoiesti, Sistem drenare Batesti, Sistem drenare DJ 101 G, Puturi Negoiesti, Puturi Targisoru Vechi, Puturi Brazi - Corlatesti), terenuri achizitionate prin contracte de vanzare cumparare de la societati care au detinut in proprietate imobile in incinta Rafinarii Petrobrazi: Linde Gaz, Bis Nimb, Brazi Industrial Parc SA, Spoting, Relmo, Bio Industry, Zecasin, Itec).

Terenurile proprietate S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI sunt amplasate pe teritoriile administrative ale comunelor Brazi, Barcanesti, Berceni, Tinosu, Targisoru Vechi, Puchenii Mari.

- Suprafata construita: 489 479 mp, din care:
  - incinta Rafinarii Petrobrazi: 482 954 mp (include si suprafata "SCLPP");
  - incinte exterioare Rafinarii : 6525 mp (suprafete ocupate de camine canalizare, drenare, puturi, posturi trafo, constructii, etc.);
- Suprafata aferenta cailor rutiere și ferate interioare și exterioare Rafinarii (ramane aceiasi, pentru ca nu a suferit modificari): 760 084 mp.

#### **Vecinatatile platformei industriale S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI**

- la N și la E, la circa 4 Km: municipiul Ploiești;
- la S-SE: comunele Tătărani, Bărcănești și Românești;
- la S: comuna Brazi;
- la V: satul Negoiești
- la SV, la cca. 400 m de latura SV a platformei PETROBRAZI: satul Popești.

Cea mai mare parte a vecinătăților platformei industriale PETROBRAZI sunt reprezentate de terenuri arabile.

În partea de N a platformei se învecinează cu Centrala Termoelectrică Veolia și Centrala Electrică cu Ciclu Combinat Brazi, SC Linde Gas Romania SRL.

#### **Instalatii tehnologice existente pe platforma S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI supuse autorizarii, cu urmatoarele capacitati de proiect:**

- **INSTALATIA DISTILARE ATMOSFERICA SI IN VID – DAV - capacitate de proiect 5 000 000 tone/an titei.**
- **INSTALATIA DE CRACARE CATALITICA IN STRAT FLUIDIZAT – FCC si GASCON-MEROX - capacitate de proiect 1 861 500 tone/an**

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

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

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

- **INSTALATIA TAME - capacitate de proiect 230 000 t/an benzina.**
- **INSTALATIA HIDROFINARE BENZINA – HB 120 - capacitate de proiect 876 000 t/an**
- **INSTALATIA HIDROFINARE PETROL – HP 121 - capacitate de proiect 438 000 t/an,**
- **INSTALATIA HIDROFINARE MOTORINA – HM 123 - capacitate de proiect 1 861 500 t/an.**
- **INSTALATIA REFORMARE CATALITICA – RC 130 - capacitate de proiect 573 050 t/an.**
- **COLOANA N 202 care apartine INSTALATIEI REFORMARE CATALITICA – RC 200 - capacitate de proiect 547 500 t/an.**
- **INSTALATIA COCSARE – CX - capacitate de proiect 1 168 000 t/an,**
- **INSTALATIA DESULFURARE GAZE SI RECUPERARE SULF – DGRS capacitate de proiect 216 000 t/an (Obiectiv 185B) si 79 200 t/an (Obiectiv 185A) . Sectia recuperare sulf: include Instalatia de tratare gaz rezidual 12 775 t/an si Instalatie tratare ape uzate: 546 000 mc/an.**
- **INSTALATIA FRACTIONARE GAZE 500 - capacitate de proiect 277 400 t/an.**
- **INSTALATIA EXTRACTIE AROMATE – RC 400 - capacitate de proiect 254 040 t/an concentrat aromat.**
- **INSTALATIA FRACTIONARE RAFINAT - capacitate de proiect 131 400 t/an rafinat.**
- **INSTALATIA SEPARARE AROMATE – RC 570 - capacitate de proiect 95 630 t/an extract aromatic.**
- **INSTALATIA ETIL – TERT – BUTIL – ETER (ETBE) - capacitate de proiect 51 100 t/an amestec fractie C4 de la CC.**
- **INSTALATIA IZOMERIZARE - capacitate de proiect 182 500 t/an.**
- **INSTALATIA HIDRODESULFURARE BENZINA CRACARE CATALITICA - capacitate proiectata de 799 350 tone/an**
- **INSTALATIA POLICOMBUSTIBILI - capacitate de proiect 219 000 tone/an.**
- **SECTIA PARC REZERVOARE cuprinde urmatoarele instalatii: Atelier incarcare rampe; Instalatia Materii Prime/Rampa titei si gazolina; Instalatia Produse finite;**
- **SECTIA LOGISTICA are in componenta: compartiment mentenanta; compartiment trafic optimizare si monitorizare; compartiment help-desk si expeditie;**
- **DEPOZIT SCLPP**
- **INSTALATIILE DE EPURARE I, II, III**
- **INSTALATIA DE DEFENOLARE**
- **INSTALATIA PRODUSE LICHIDE**
- **INSTALATIILE MATERII PRIME**
- **MANAGEMENTUL MATERIALELOR SI PIESE DE SCHIMB**

### **INSTALATII PENTRU PRODUCERE UTILITATI**

- **GRUP ENERGETIC – COGENERARE**  
*Puterea termica instalata:*
  - 1) Linia 1 : turbina + cazan HRSG 1 ≥ 140 MW
  - 2) Linia 2: turbina + cazan HRSG 1 ≥ 140 MW
  - 3) Linia 3: 2 cazane Back-up ≥ 84 MW
  - 4) Linia 4: turbina cu abur cu contrapresiune cuplata cu generator electric (BPTG) – 6MW
- **INSTALATIA AER - capacitate de proiect aer max. 27 000 mc/h.**
- **INSTALATIA APA INCENDIU - capacitate de stocare – 14 500 mc.**
- **INSTALATIA DE DEMINERALIZARE A APEI SI PURIFICARE AVANSATA A CONDENSULUI– scoasa din functiune.**
- **INSTALATIE DEMINERALIZARE – capacitate de proiect 300 mc/h apa total demineralizata.**

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

## ▪ **INSTALATII DE RACIRE, GOSPODARIRE APA RECIRCULATA**

### **4. DOCUMENTATIA SOLICITARII**

#### Documentatia pentru solicitarea de reautorizarea activitatii:

- Formularul de solicitare actualizat pentru obtinerea Autorizatiei integrate de mediu, intocmita de S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI;
- Raport de amplasament actualizat, intocmit de S.C. Ecoproject Consulting S.R.L. ;
- Studiu de dispersie a poluantilor emisi specifici activitatilor de rafinare a petrolului, pentru Rafinaria Petrobrazi si Studiu de dispersie a poluantilor emisi specifici activitatilor de rafinare apartinand rafinariilor din arealul municipiului Ploiesti, efectuat de S.C. Westagem S.R.L. ;
- Studiu de dispersie a poluantilor atmosferici pentru verificarea alegerii optime a inaltimii noului cos de fum al instalatiei de Cracare catalitica din cadrul Rafinarii Petrobrazi, din punct de vedere al impactului asupra calitatii aerului – efectuat de S.C. WESTAGEM S.R.L.;
- Studiu pentru determinarea nivelurilor de concentratii corespunzatoare receptorilor sensibili din zonele instalatiilor tehnologice de pe amplasamentul rafinarii Petrobrazi efectuate de S.C. Westagem S.R.L. ;
- Raport de Securitate revizuit/2014, intocmit de S.C. ECOSAFE CONSULTING SRL Ploiesti ;
- Analiza comparativa intre performantele actuale de mediu ale instalatiilor din PETROBRAZI si nevelurile de performanta asociate BAT – IPPC, intocmita de S.C. Westagem S.R.L. ;
- Autorizatia de antrepozit fiscal nr. RO 0097429 PP01 din 30.01.2015;
- Certificat de Atestare a Dreptului de Proprietate asupra Terenurilor, Seria MO3, nr. 3293, 6095, 6096, 6097, 6098, 6099, 6101, 6102, 6103, 6104, 6105, 6368, 8686, 6106, 8669, 8685, 10375, 10376, 10377, 6100;
- Certificat de Inregistrare eliberat de Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti la data de 25.05.2011, Cod Unic de Inregistrare nr.1590082/09.12.1992, numar de ordine in registrul comertului : J40/8302/23.10.1997;
- Certificat constatator nr. 165261/19.04.2013 eliberat de Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti, care atesta ca s-a inregistrat declaratia pe propria raspundere, conform căreia firma indeplineste conditiile de functionare, specifice fiecarei autoritati publice (Legea 359/2004 cu modificările și completările ulterioare);
- Autorizatie de Gospodarire a Apelor modificatoare nr. 230 din 23.10.2014 valabila pana la 30.10.2015 , eliberata de Administratia Nationala « APELE ROMANE »;
- Declaratia locatiilor pentru operatiuni cu substante clasificate din categoria 2, inregistrata sub numarul 1215/III.3000357 din 16.06.2011, eliberata de Agentia Nationala Antidrog;
- Declaratia locatiilor pentru operatiuni cu substante clasificate din categoria 3, inregistrata sub numarul 3415/III.3000357 din 17.06.2011, eliberata de Agentia Nationala Antidrog;
- Inregistrare pentru operatiunile cu substante clasificate categoria 3 (toluen) – nr. de inregistrare 32/III/3000357/, 27.05.2014 eliberata de Agentia Nationala Antidrog;
- Certificat de Insectie Tehnica in exploatare COV Nr. DIE 058017-02-CIT / 01.10.2014 (SCLPP), eliberat de S.C. DEAL IMPEX S.R.L.
- Certificat de Insectie Tehnica in exploatare COV Nr. DIE 069017- 00-CIT (Instalatia de recuperarea vaporilor de compusi organici volatili (VRU) de la Rampa Automata)
- Certificat de Insectie Tehnica COV nr. 069027-T63-00-CIT din 20.02.2015 emis de S.C. DEAL IMPEX SRL.;
- Certificat de Insectie Tehnica COV nr. 069026-T64-00\_CIT din 20.02.2015 emis de S.C. DEAL IMPEX SRL;

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

- Certificat de Inspectie Tehnica COV nr. 069025-T65-00-CIT din 20.02.2015 emis de S.C. DEAL IMPEX SRL;
- Certificat de Inspectie Tehnica COV nr. 069024-T73-00\_CIT din 20.02.2015 emis de S.C. DEAL IMPEX SRL;
- Certificat de Inspectie Tehnica COV nr. 069028-R77-00\_CIT din 20.02.2015 emis de S.C. DEAL IMPEX SRL;
- Certificat de Inspectie Tehnica COV nr. 069029-R80-00\_CIT din 20.02.2015 emis de S.C. DEAL IMPEX SRL;
- Certificat de Inspectie Tehnica COV nr. 069011-R110-00-CIT/17.06.2013 (Rezervorul R110), eliberat de S.C. DEAL IMPEX S.R.L.
- Certificat de Inspectie Tehnica COV nr. 069011-R114-00-CIT/17.06.2013 (Rezervorul R114), eliberat de S.C. DEAL IMPEX S.R.L.
- Certificat de Inspectie Tehnica COV nr. DIE 069018-R82-00-CIT / 28.03.2014, eliberat de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. eliberat de S.C. DEAL IMPEX S.R.L.
- Certificat de Inspectie Tehnica in exploatare COV nr. DIE 069006-R109-00-CIT / 28.03.2014 (Rezervorul R109), eliberat de S.C. DEAL IMPEX S.R.L.
- Certificatul de Inspectie tehnica in exploatare COV Nr. DIE 069008-R78-00- C.I.T. din 13.12.2014.
- Certificatul de Inspectie tehnica in exploatare COV Nr. DIE 069010-R305-01- C.I.T. din 22.01.2013 emis de S.C. DEAL IMPEX SRL.
- Certificatul de Inspectie tehnica in exploatare COV Nr. DIE 069009-105-00- C.I.T. din 22.02.2013– emis de S.C. DEAL IMPEX SRL ;
- Certificatul de Inspectie tehnica in exploatare COV Nr. DIE 069015-83-00- C.I.T. din 03.12.2013– emis de S.C. DEAL IMPEX SRL ;
- Avizul tehnic COV de proiect Nr. DIE 069010-81-00-A.T.P din 25.10.2013 – emis de S.C. DEAL IMPEX SRL ;
- Certificatul de Inspectie tehnica in exploatare COV Nr. DIE 069015-81-00- C.I.T. din 03.12.2013– emis de S.C. DEAL IMPEX SRL ;
- Certificatul de Inspectie tehnica in exploatare COV Nr. DIE 069007-01- C.I.T.din 01.02.2015 – emis de S.C. DEAL IMPEX SRL(Microsta 12);
- *Aviz tehnic COV de proiect Nr. DIE 069007-00- ATP– emis de S.C. DEAL IMPEX SRL (Microsta 12) ;*
- *Aviz tehnic COV de proiect Nr. COV069019-R79-AREA23-00-ATP – emis de S.C. DEAL IMPEX SRL ;*
- *Aviz tehnic COV de proiect Nr. COV069020-R84-AREA28-00-ATP – emis de S.C. DEAL IMPEX SRL ;*
- *Certificatul de Inspectie tehnica in exploatare COV Nr. DIE 069019-79-00-C.I.T. pentru rezervorul 79 din 14.07.2014 – emis de S.C. DEAL IMPEX SRL ;*
- *Certificatul de Inspectie tehnica in exploatare COV Nr. DIE 069019-84-00-C.I.T. pentru rezervorul 84 din 14.07.2014 – emis de S.C. DEAL IMPEX SRL ;*
- *Decizia etapei de incadrare nr. 2810 / 31.03.2014, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Lucrari de construire fundatii, chituci, camine, legaturi conducte, si lucrari conexe pentru montaj schimbatoare de caldura 150E0001, 150E0002 la instalatia de CC (caroul 2)”**.*
- *Decizia etapei de incadrare nr. 2811 / 31.03.2014, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Lucrari de construire fundatii, skid-uri, fundatii stalpi sustinere conducte, fundatie suflanta gaze cracate, stalpi sustinere si lucrari conexe in vederea modernizarii cuptoarelor din instalatia DAV2 din incinta rafinarii Petrobrazi (carouri 3, 7, 102)”***

- Decizia etapei de incadrare nr.2492 / 24.03.2014, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Modernizare camere de cocs din cadrul instalatiei de cocsare intarziata 3 (CX 3)”**
- Decizia etapei de incadrare nr. 3136 / 31.03.2014, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Modernizarea instalatiei automate de incarcare jet in cisternele auto: consolidare estacade existente in vederea realizarii legaturilor de conducte, construire fundatii beton chituci + platforme metalice si lucrari conexe”**
- Decizia etapei de incadrare nr.3137 / 31.03.2014, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Consolidare estacade existente pentru amplasare conducte si sconstructuire fundatii beton chituci, fundatii stalpi metalici, fundatii pompe, platforme si lucrari conexe pentru sistem amestec in linie motorina”**
- Decizia etapei de incadrare nr.360 / 03.02.2014, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Construire fundatii chituci, drumuri, structuri metalice pentru montaj echipamente noi si lucrari conexe in instalatia FCC”**
- Decizia etapei de incadrare nr.11857 / 03.12.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Construire instalatie de stingere aferente rezervor 606 si desfiintare constructie C3- Casa de spuma in caroul 8 din incinta Pbz”**
- Decizia etapei de incadrare nr.11858 / 02.12.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Construire instalatie de stingere aferente rezervor V1B si desfiintare constructie C5- Casa de spuma in caroul 48 din incinta Pbz”**
- Decizia etapei de incadrare nr.11859 / 02.12.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Construire instalatie de stingere aferente rezervor 79 in caroul 23 din incinta Pbz”**
- Decizia etapei de incadrare nr.3935 / 23.04.2014, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Reparare si construire instalatie de stingere aferente rezervor 84 ( caroul 28) din incinta Pbz”**
- Decizia etapei de incadrare nr.11860 / 06.12.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Lucrari de construire instalatie de stingere aferente rezervor 110 in caroul 27 din incinta Pbz”**
- Decizia etapei de incadrare nr.11861 / 06.12.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Lucrari de construire instalatie de stingere aferente rezervoarelor M1, M2 din C10 parc rezervoare si desfiintare constructii C2, C3-case de spuma in caroul 43 din incinta”**
- Decizia etapei de incadrare nr.11862 / 02.12.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Reparare si construire instalatie de stingere aferenta rezervorului R63 ( fundatii chituci, camine, legaturi conducte, instalatii electrice si AMC) in caroul 18 din incinta Pbz”**
- Decizia etapei de incadrare nr.11863 / 02.12.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Construire instalatie de stingere aferente rezervor R4 si desfiintare constructie C4- Casa de spuma in caroul 17 din incinta Pbz”**
- Decizia etapei de incadrare nr.11865 / 02.12.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Lucrari de construire instalatie de stingere aferente rezervor TK 22A/B si desfiintare constructie C7 – casa de spuma in caroul 43 din incinta Pbz”**
- Decizia etapei de incadrare nr.11864 / 02.12.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Lucrari de construire instalatie de stingere aferente rezervor TK 21Z in caroul 70 din incinta Pbz”**
- Decizia etapei de incadrare nr.12212 / 09.12.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Lucrari de construire pentru modernizare rampe de descarcare produse**

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

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

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

**chimice si lucrari conexe (construire rampe, estacade, legaturi conducte, reabilitare cai ferate interioare, drum acces etc) in incinta Rafinarii Petrobrazi”**

- Decizia etapei de incadrare nr.10115 / 08.10.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Lucrari de construire fundatii echipamente, constructii metalice, reparare platforma, pavaje, consolidare estacada, construire legaturi conducte, instalatii electrice pentru alimentare, instalatia FCC (carourile 2, 62, 3, 4, 7, 64, 90-91, 102/1) in incinta rafinarii Petrobrazi.”**
- Decizia etapei de incadrare nr.10116 / 08.10.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Desfiintare coloane si construire fundatii chituci si pavaje, structuri metalice pentru montaj echipamente noi/relocate, lucrari conexe si organizare de santier in instalatia FCC din incinta Rafinarii (Caroul 2)**
- Autorizatie de constructie nr. 92 din 31.10.2013 pentru **“Construire fundatii chituci si pavaje, structuri metalice pentru montaj echipamente noi/relocate, lucrari conexe si organizare de santier la instalatia FCC (Caroul 2) din incinta Rafinarii Petrobrazi.**
- Certificat de urbanism nr. 96 din 12.09.2013 pentru **“Desfiintare coloane si construire fundatii chituci si pavaje, structuri metalice pentru montaj echipamente noi/relocate, lucrari conexe si organizare de santier in instalatia FCC din incinta Rafinarii (Caroul 2)**
- Decizia etapei de incadrare nr.360 / 03.02.2014, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Construire fundatii chituci, drumuri, structuri metalice pentru montaj echipamente noi si lucrari conexe in instalatia FCC”**
- Decizia etapei de incadrare nr.11250 / 05.11.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Modernizare statie de epurare ape reziduale, lucrari conexe in carourile 6,29,67,83,86,88,89 si 102 in incinta Rafinarii**
- Decizia etapei de incadrare nr.9874 / 07.10.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Lucrari de reparare si construire instalatie de stingere aferenta rezervorului T16 ( fundatii chituci, camine, legaturi conducte, instalatii electrice si AMC) in caroul 18 din incinta Pbz”**
- Decizia etapei de incadrare nr.4146 / 22.04.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Modernizarea instalatiei de Hidrofinare Motorina HM 123 si conexiuni tehnologice, instalatii electrice si automatizare in incinta rafinarii (Carourile 55, 54) “**
- Decizia etapei de incadrare nr.6763/ 02.07.2012, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Construire platforma betonata in vederea amplasarii statie mobila de distributie carburanti (tip Microsta 12) si racord la utilitati (carourile 40, 45, 102) in incinta rafinarii Pbz“**
- Autorizatie de construire nr. 57/02.07.2012 **Construire platforma betonata in vederea amplasarii statie mobila de distributie carburanti (tip Microsta 12) si racord la utilitati (carourile 40, 45, 102) in incinta rafinarii Pbz“**
- Autorizatie de desfiintare nr. 13 din 08.10.2013 **“Desfiintare partiala laborator C1 – Corp A”**
- Decizia etapei de incadrare nr.3934 / 23.04.2014, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Reparare si construire instalatie de stingere aferente rezervor 85 ( caroul 28) din incinta Pbz”**
- Decizia etapei de incadrare nr.3933 / 23.04.2014, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Reparare si construire instalatie de stingere aferente rezervor 306 ( caroul 14) din incinta Pbz”**
- Decizia etapei de incadrare nr.3936/ 23.04.2014, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul **“Reparare si construire instalatie de stingere aferente rezervor 115 ( caroul 27) din incinta Pbz”**

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

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

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



- **Decizia etapei de incadrare nr.6252 / 25.06.2013, eliberata de A.P.M. Prahova pentru proiectul "Lucrari de construire fundatii , legaturi conducte, constructii metalice, instalatii electrice, lucrari conexe in vederea montarii unui turbogenerator (turbina cu abur cu contrapresiune cuplata cu generator electric) in caroul 52 din incinta Rafinarii Petrobrazi.**
- **Certificat de urbanism nr. 60/24.04.2012 in scopul lucrarii de construire fundatii , legaturi conducte, constructii metalice, instalatii electrice, lucrari conexe in vederea montarii unui turbogenerator (turbina cu abur cu contrapresiune cuplata cu generator electric) in caroul 52 din incinta Rafinarii Petrobrazi.**
- **Autorizatie de construire nr. 99/22.11.2013 pentru lucrarii de construire fundatii , legaturi conducte, constructii metalice, instalatii electrice, lucrari conexe in vederea montarii unui turbogenerator (turbina cu abur cu contrapresiune cuplata cu generator electric) in caroul 52 din incinta Rafinarii Petrobrazi.**
- Act aditional nr.8/ 2013 la contract nr.8460014429 din 2008\_Oil Depol;
- Act aditional nr.9/2013 la contract achizitie nr.8460015159, incheiat cu CCPP Brazi, Divizia Energie ;
- Contract de prestari servicii nr. 455/08.05.2006 + Act aditional nr.3, privind eliminarea deseurilor generate de rafinaria Petrobrazi (namol solid centrifugat) in vederea co-incinerarii, incheiat cu S.C. CARPATCEMENT HOLDING S.A./S.C. RECYFUEL ROMANIA S.R.L.;
- Contract de prestari servicii nr. 8460014106/2008 + Act aditional nr.9/2012, privind incarcarea, colectarea, ridicare, transport, tratare, depozitarea gunoiului menajer, deseuri ambalaje (hartie, materiale plastice), incheiat cu S.C. VITALIA SERVICII PENTRU MEDIU S.A.;
- Contract privind valorificarea deseurilor metalice feroase si neferoase (cupru, bronz, alama, aluminiu, fier, fonta, otel, amestecurilor metalice-inox) nr. J 1282/2010, incheiat cu S.C. Metal Group Cominplex S.R.L.;
- Acord cadru nr. R5X\_052/2009 + Act aditional nr.8, privind valorificare alte materiale izolante (vata de sticla, polistiren expandat etc), incheiat cu S.C. RUSTIL RO S.R.L.;
- Contract nr. 07118/2008 + Act aditional nr. 4, de valorificare catalizatori metale tranzitionate periculoase, catalizatori de CC si TAME, namoluri cu continut de substante periculoase, pamant si pietre cu continut de substante periculoase, materiale de constructii pe baza de azbest, slam de rezervoare, absorbanti, bile ceramice, deseuri de la spalarea combustibililor cu baze etc., incheiat cu S.C. Oil Depol Service S.R.L.;
- Contract nr. 1708/27.10.2011 de valorificare sticla, anvelope, hartie si carton, deseuri organice, etc., incheiat cu S.C. Intercom T&T S.R.L. ;
- Protocol Recolamp – deseuri provenite din surse de lumina.
- Contract prestari servicii nr 489/14.07.2009 pentru efectuare analize de laborator incheiat cu S.C. SGS Romania S.A.;
- Contract prestari servicii nr. 2913/10.03.2008 pentru operare statie epurare (ECBTAR) incheiat cu S.C. Wabag Water Services S.R.L.;
- Contract prestari servicii nr. J 5596/20.05.2008, incheiat cu S.C. FALCK FIRE SERVICES S.R.L.;
- Decizia privind serviciul privat pentru situatii de urgenta nr. 16/18.01.2010;
- Contract de transport al gazelor naturale (pentru rezervare de capacitate rezervare de capacitate ferma) nr.29.din 20.06.2013, incheiat intre OMV Petrom Gas SRL si SNTGN Transgaz SA in care este inclusa si rafinaria Petrobrazi, Contract pt furnizarea reglementata a gazelor naturale pt consumatorii noncasnici nr. 3005982355/25.03.2014 incheiat intre S.C. OMV PETROM S.A. si S.C. GDF Suez Energy Romania S.A.;

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

- Decizia etapei de incadrare nr. 11485/18.11.2013, pentru proiectul **“Lucrari de construire rampa GPL in autocisterne (rampa de incarcare GPL, statie pompe GPL, estacade retele conducte, cabina dispecer, copertina pentru statie pompe, container pentru aparatura electrica si automatizare, constructii metalice, drumuri, platforme carosabile, alei, fundatii, platforma betonata pentru parcare, conducte de legatura, etc. si utilitati) in caroul 21 si caroul 26 din incinta rafinarii Petrobrazi”** eliberata de A.P.M. Prahova;
- Autorizatie nr. 120/26.02.2013 revizuita in data de 11.02.2014 privind emisiile de gaze cu efect de sera, emisa de Ministerul Mediului si Schimbarilor Climatice si Planul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de sera, aprobat de A.N.P.M.;
- Planuri generale cu indicarea punctelor de probe pentru aer, apa freatica si sol;
- Planuri de amplasare foraje de monitorizare pentru batalele interioare si cele exterioare;
- Plan general cu indicarea punctelor de proba canalizare;
- Plan de amplasare depozite materiale;
- Plan de amplasare spatii depozitare temporara deseuri;
- Planuri pentru retelele de apa potabila, apa demineralizata, apa recirculata;
- Planul de prevenire si combatere a poluarilor accidentale la folosintele de apa potabila poluatoare;
- Plan de urgenta interna;
- Plan de Evacuare Petrobrazi, intocmit de S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI;
- Buletine de analiza privind monitorizarea factorilor de mediu;
- Plan de situatie, plan de amplasament si plan de incadrare in zona.

Documentatia solicitarii de revizuire a Autorizatiei Integrate de Mediu:

- Autorizatia de Gospodarire a Apelor nr.22 din 02.02.2018;
- Autorizatie nr. 120/26.02.2013 revizuita in data de 05.07.2018 privind emisiile de gaze cu efect de sera, emisa de Ministerul Mediului si Planul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de sera, aprobat de A.N.P.M.;
- Raport de amplasament actualizat 2017, intocmit de S.C. Westagem S.R.L.;
- Studiu de dispersie a poluantilor emisi specifici activitatilor de rafinare a petrolului, pentru Rafinaria Petrobrazi si Studiu de dispersie a poluantilor emisi specifici activitatilor de rafinare apartinand rafinariilor din arealul municipiului Ploiesti, efectuat de S.C. Westagem S.R.L.in 2017;
- Raport de Securitate revizuit /2018, intocmit de S.C. ECOSAFE CONSULTING SRL Ploiesti ;
- Comparatia tehnicilor utilizate in cadrul Rafinarii Petrobrazi cu concluziile BAT stabilite prin Decizia de punere in aplicare a Comisiei 2014/738/UE, intocmita de S.C. Westagem S.R.L. in 2017;
- Studiu de evaluare a emisiilor de compusi organici volatili si a dispersiei acestora in atmosfera, pentru emisiile provenite din sursele fugitive / difuze asociate activitatilor de rafinare a petrolului desfasurate in anul 2016 in cadrul S.C. OMV PETROM S.A – Rafinaria Petrobrazi, intocmit de S.C. Westagem S.R.L. ;
- Autorizatii de construire / desfiintare aferente proiectelor implementate si in curs de implementare pe amplasament, de la data emiterii Autorizatiei Integrate de Mediu nr. 7 / 27.02.2015 si pana in prezent;
- Studiu de inventariere a emisiilor de poluanți cu impact olfactiv specifici activităților de rafinare a petrolului din cadrul SC OMV PETROM SA – Rafinăria Petrobrazi, intocmit de S.C. Westagem S.R.L. ;
- Raportul privind situatia de referinta, intocmit in 2018 de S.C ATIC ECO PROJECT S.R.L.;

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

- Act aditional nr.25/ 2018 la contract cadru nr.8460014429 din 2008, incheiat cu S.C. Oil Depol Service S.R.L privind eliminarea / valorificarea deseurilor de pe amplasament.
- Studiul UPG privind scenariile in vederea stabilirii programului de activitate al OMV Petrom Petrobrazi, in conditii meteorologice defavorabile dispersiei poluantilor in atmosfera;
- Act aditional nr. 8 la contract de prestari servicii nr. 8460014213 (455/08.05.2006), incheiat cu S.C. RECYFUEL (S.C. CARPATCEMENT HOLDING S.A.) si HEIDELBERGCEMENT ROMANIA SA privind valorificarea deseurilor (namol solid centrifugat) de pe amplasament, in vederea co-incinerarii.
- Contract de prestari servicii nr. 99005702/ 01.01.2018, incheiat cu S.C. VITALIA SERVICII PENTRU MEDIU S.A., privind incarcarea, colectarea, transportul, tratarea, eliminarea finala a deseurilor menajere si asimilabile din industrie de pe amplasament.
- Contract nr. DEM 3861/02.07.2018, incheiat cu S.C. Remat S.A., privind valorificarea deseurilor metalice feroase si neferoase (cupru, bronz, alama, aluminiu, fier, fonta, otel, amestecurilor metalice-inox), de pe amplasament.
- Contract cadru nr. .99006803 din 2019de valorificare / eliminare catalizatori metale tranzitionate periculoase, catalizatori de CC, namoluri cu continut de substante periculoase, pamant si pietre cu continut de substante periculoase, materiale de constructii pe baza de azbest, slam de rezervoare, traverse lemn/ beton, absorbanti, bile ceramice, deseuri de la spalarea combustibililor cu baze, deseuri organice si anorganice, etc., incheiat cu S.C. OIL DEPOL SERVICE SRL;
- Contract cadru nr. 99002461/ 2015 + Act Aditional nr. 3 , privind valorificare deseurilor din constructii si demolari: beton, amestecuri de beton, caramizi, tigle si produse ceramice, incheiat cu SC WOMA ECOSERV CONSTRUCT SRL
- Contract prestari servicii nr 99006296/ 01.08.2018, incheiat cu Bureau Veritas pentru efectuare analize de laborator
- Contract prestari servicii nr. 2913/10.03.2008 pentru operare statie epurare (ECBTAR) incheiat cu S.C. Wabag Water Services S.R.L. Conform Actului Aditional nr. 14 valabilitatea contractului a fost prelungita pana la 30.06.2019, urmand ca dupa aceasta data serviciile sa fie prestate de SWS Engineering & Consulting S.R.L. (valabilitate 01.07.2019-30.06.2024)
- Contract prestari servicii nr. J 5596/20.05.2008, incheiat cu S.C. FALCK FIRE SERVICES S.R.L. Conform Actului Aditional nr.14, valabilitatea contractului a fost prelungita pana la 31.08.2019.
- Contractul pentru transport al gazelor naturale incheiat intre OMV Petrom SA (cu toate punctele de lucru, inclusiv rafinaria Petrobrazi) si SNTGN Transgaz SA numarul 57/26.09.2018 cu valabilitatea 01.10.2018-30.09.2019, Contract pt furnizarea reglementata a gazelor naturale pt consumatorii noncasnici nr. 3005982355/25.03.2014 incheiat intre S.C. OMV PETROM S.A. si S.C. GDF Suez Energy Romania S.A. - a fost reziliat conform Notificarii nr. 17391/18.08.2015.
- Decizia privind serviciul privat pentru situatii de urgenta nr. 6/11.01.2017
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 058017-04-C.I.T. din 01.10.2018 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (Terminalul de carburanti OMV Petrom SA Petrobrazi – sectia SCLPP);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069019-79-02-C.I.T. din 14.07.2018 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 79);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069020-84-02-C.I.T. din 14.07.2018 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 84);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069012-R114-00-C.I.T. din 14.07.2018 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 114);

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

- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069032-R611-00-C.I.T. din 17.05.2018 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 611);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069018-R82-02-C.I.T. din 04.04.2018 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 82);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069006-R109-03-C.I.T. din 04.04.2018 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 109);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069011-R110-01-C.I.T. din 04.04.2018 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 110);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069015-81-02-C.I.T. din 02.12.2017 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 81);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069016-83-02-C.I.T. din 02.12.2017 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 83);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069017-01-C.I.T. din 24.01.2018 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (instalatia VRU de la rampa automata CF);
- Certificatul tehnic COV de inspectie in exploatare Nr. 544/PD/002093-00-COV din 17.11.2017 – emis de S.C. PETRODESIGN S.A. (rezervorul 201);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069007-03-C.I.T. din 01.02.2019 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (Microstatie 12);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069026-T64- 02-C.I.T. din 08.02.2019 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul T64);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069025-T65- 02-C.I.T. din 08.02.2019 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul T65);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069028-R77-02-C.I.T. din 08.02.2019 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul R77);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069008-78-03-C.I.T. din 05.12.2018 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 78);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069029-R80-02-C.I.T. din 08.02.2019 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul R80);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069021-85-02-C.I.T. din 05.12.2018 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 85);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069022-T115-02-C.I.T. din 01.04.2019 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 115);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069010-T305-03-C.I.T. din 30.01.2019 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 305);
- Certificatul de inspectie tehnica in exploatare C.O.V. Nr. DIE 069023-306-02-C.I.T. din 01.04.2019 – emis de S.C. DEAL IMPEX S.R.L. (rezervorul 306);
- Certificatul tehnic COV de inspectie in exploatare Nr. 571/PD/002100-00-COV din 12.11.2018 – emis de Petrodesign SA (rezervor benzen TK28B);
- Certificatul tehnic COV de inspectie in exploatare Nr. 579/PD/002100-00-COV din 04.12.2018 – emis de Petrodesign SA (rezervor benzen TK28A);
- Decizia etapei de incadrare nr. 3216/30.03.2015 – “Construire fundatii, chituci, structuri metalice pentru montaj schimbator de caldura si lucrari conexe la instalatia de fractionare gaze din incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 6364/24.06.2015 – “Reparare si construire instalatie de stingere si racire aferente rezervor T1(Caroul 92) in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr.6634/07.07.2015 – “ Reparatii rezervor 611 (Caroul 14) in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 7173/16.07.2015 – “Reparare si construire instalatie de stingere si racire aferente rezervor ST5 (Caroul 30) in incinta Rafinarii Petrobrazi”

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

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

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

- Decizia etapei de incadrare nr. 7174/16.07.2015 – “Reparare si construire instalatie de stingere si racire aferente rezervor 110 (Caroul 27) in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 9301/07.09.2015 – “Construire chituci pentru amplasarea conductei de titei in vederea conectarii la rezervoarele R4 si R5 si lucrari conexe (caroul 17 si 18) in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 10240/14.10.2015 – “Construire fundatii pentru montaj echipamente, constructii metalice, utilaje, legaturi conducte si echipamente de automatizare in vederea optimizarii schimbului de caldura in instalatia ETBE din incinta Rafinarii Petrobrazi (carourile 41, 42, 102)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 13323/21.12.2015 – “Reparare si construire instalatie de stingere si racire aferente rezervor 114 (C5) din caroul 27 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 13324/21.12.2015 – “Reparare si construire instalatie de stingere si racire aferente rezervor R4 din caroul 27 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 13862/19.01.2016 – “Reparare si construire instalatie de stingere si racire aferente rezervor 41 din caroul 27 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizie etapa de incadrare nr. 2265/23.02.2016 – “Construire fundatie, consolidare si reparare fundatie existenta pentru amplasare pompa, legaturi conducte si lucrari conexe pentru imbunatatirea functionarii instalatiei DAV 2 (caroul 22)”
- Decizie etapa de incadrare nr. 2266/23.02.2016 – “Reparare rezervor V1A (C8) din caroul 48 si construire instalatie de stingere aferente in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 2341/29.02.2016 – “Construire instalatie pentru drenarea apei, platforme si lucrari conexe aferente celor 11 rezervoare de GPL, aragaz si propan din caroul 21, in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizie etapa de incadrare nr. 2342/07.03.2016 – “Desfiintare partiala constructia C18 – statie TRAF0 (caroul 15) din incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizie etapa de incadrare nr. 4778/25.04.2016 – “Modernizare instalatie RC 400, lucrari conexe si utilitati (caroul 3) din incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizie etapa de incadrare nr. 4779/25.04.2016 – “Modernizare instalatie cocsare intarziata si lucrari conexe (carou 90) din incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizie etapa de incadrare nr. 4780/25.04.2016 – “Modernizare instalatie RC 400-570, lucrari conexe si utilitati (caroul 3) din incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 5091/20.05.2016 – „Desfiintare constructii C1-Statie electrica, C2-Statie compresoare, C3-Parc rezervor criogenic (caroul 75) in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 6177/06.06.2016 – “Reparare rezervor 111 din parc rezervoare (corp 5) si construire instalatie de stingere si racire aferente din caroul 27 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 7326/28.06.2016 – “Desfiintare partiala constructie C15 – instalatie tehnologica DGRS (incineratoare si cosuri evacuare gaze arse – DGRS 185) din caroul 90-91 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 8097/11.07.2016 – “Construire skid aditivi langa rezervorul 607 din caroul 9, co5091ducta transport motorina marina pana la conducta <Pacura 1> din caroul 29 si lucrari conexe in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 10332/26.08.2016 – “Reparare Rezervor 112 din parc rezervoare (corp C5), caroul 27 si construire instalatie de racire aferenta si utilitati in incinta rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 10333/26.08.2016 – “Reparatii capitale linii de cale ferata uzinala nr. L121, L122, L187, L189, L190, L202 si lucrari conexe in incinta Rafinarii Petrobrazi (carourile 29, 14, 13, 12, 90, 1)”

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

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

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

- Decizia etapei de incadrare nr. 10334/29.08.2016 – “Construire fundatii utilaje, stalpi, chituci, reabilitare bazine, consolidare estacada existenta si lucrari conexe in vederea cresterii capacitatii de stocare ape uzate in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Clasarea notificarii nr. 10412/16.08.2016 – „Desfiintare constructie C2 – statie pompe si lucrari conexe din caroul 83 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Clasarea notificarii nr. 10413/16.08.2016 – „Desfiintare constructie C2 – magazie chimicale din caroul 89 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 10414/29.08.2016 – „ Desfiintare partiala constructie C9 – bazin oxidare si lucrari conexe din caroul 83 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Clasarea notificarii nr. 12906/14.10.2016 – „Construire sediu administrativ, alei carosabile si pietonale, spatiu parcare, utilitati si bransamente in incinta rafinarii Petrobrazi (carourile 1, 55, 56, 59)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 13390/14.11.2016 – “Construire linie de cale ferata uzinala si lucrari conexe in incinta Rafinarii Petrobrazi (carourile 65, 66, 67, 83, 88, 90)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 13526/14.11.2016 – “ Reparare rezervor 201 (C4) din caroul 8 si construire instalatie de stingere si racire aferente in incinta Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 14472/19.12.2016 – „ Desfiintare constructie C22 – rezervor 601 din caroul 8 incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 14473/19.12.2016 – „ Desfiintare constructie C31 – rezervor 711 din caroul 13 in in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 14474/12.01.2017 – „Desfiintare constructiile C41 – rezervor T23, C42 – rezervor T24, C43 – rezervor T6 si C46 – rezervor T4 din caroul 54 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 14902/26.01.2017 – “Desfiintare constructie C25 – Statie etilare benzina si birouri din caroul 29 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 14903/26.01.2017 – “Desfiintare partiala constructii auxiliare din vecinatatea C15 – Instalatie tehnologica (vase, coloane, schimbatoare de caldura, pompe, estacade) din sectiile 185-I si 185-C (DGRS 185) – caroul 90 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 14904/02.02.2017 – “Desfiintare vas decocsare aferent constructiei C15 constructie C15-instalatie tehnologica din caroul 90 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 14905/02.02.2017 – “Desfiintare partiala constructia C6 – Instalatie polietilena si desfiintare totala constructie C8 – Hala productie polietilena din caroul C37 in incinta Rafinarii Petrobrazi – intrare in legalitate”
- Decizia etapei de incadrare nr. 32/21.02.2017 – “Desfiintare constructie C11 – rezervor 42 din caroul 60 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 33/21.02.2017 – “Desfiintare constructie C4 – rezervor T1 si constructie C10 – rezervor L3 din caroul 60A in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 34/21.02.2017 – “ Desfiintare constructie C17 – rezervor 49 din caroul 60 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 2119/13.03.2017 – “Desfiintare constructie C2 – turn racire si C3 – statie de pompare din caroul 40 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 2944/28.03.2017 – “Desfiintare constructii C3- casa pompe, C5 – vestiar, C6 – magazie si C11, C12, C13 – bazine separatoare din caroul 6 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 2945/28.03.2017 – “Desfiintare coloana 130C2 aferenta constructiei C6 – instalatie RC din caroul 55 in incinta Rafinarii Petrobrazi”

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

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

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

- Decizia etapei de incadrare nr. 2946/28.03.2017 – “Desfiintare constructie C19 – rezervor T9 din caroul 54 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Acord de Mediu nr. 1/21.04.2017 – „Construire instalatie de Policombustibili (carourile 58,61), lucrari conexe, estacade si utilitati in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 3820/05.04.2017 – „Modernizare sectie Fractionare Gaze din instalatia Extractie Aromate RC 400-500-550, lucrari conexe si utilitati din caroul 3 in incinta rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 5375/28.04.2017 – “Desfiintare cuptor L 205 din caroul 3 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 4555/04.05.2017 – „Construire cabinete prelevare probe produse GPL, legaturi conducte tehnologice si lucrari conexe in incinta Rafinarii Petrobrazi (caroul 49)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 7353/04.07.2017 – „Desfiintare utilaje tehnologice (coloanele N551, N552, vasele O551, O552, schimbatoare de caldura M552 A, C, D, M553, M554, M555 A, B, conducte tehnologice aferente, structura de sustinere, desfiintare partiala si consolidare copertina casa de pompe din caroul 3 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 9534/07.08.2017 – „Desfiintare cale ferata uzinala L73 in caroul 67 din incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 11712/18.09.2017 – „ Lucrari de construire depozit cocs, decantor, estacade, utilitati, drum acces si lucrari conexe in instalatia Cocsare din incinta Rafinarii Petrobrazi (carourile 90 si drum, numar cadastral 24492)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 13791/31.10.2017 – „Construire platforma acoperita, amplasare compresor gaz, echipamente conducte tehnologice, utilitati, alei carosabile si pietonale si lucrari conexe in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 13792/31.10.2017 – „Modernizare sistem de livrare produse finite in statia de pompe nr.6-C2, inlocuire pompe existente si lucrari conexe din caroul 24 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 15649/06.12.2017 – „Desfiintare partiala constructie C15 – instalatie tehnologica (desfiintare partiala platforma depozit cocs si drum acces) aferenta instalatiei Cocsare din incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 15650/06.12.2017 – „ Desfiintare utilaje tehnologice (coloana 180C1, lift) si conducte tehnologice aferente instalatiei Cocsare din incinta Rafinarii Petrobrazi (caroul 90)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 457/29.01.2018 – „Reparare estacade si conducte existente, construire fundatii, structuri sustinere vase si schimbatoare, estacade, platforme, conducte tehnologice si lucrari conexe in vederea implementarii sistemului inchis de golire rapida in instalatia Cocsare din incinta Rafinarii Petrobrazi (caroul 90)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 1671/26.02.2018 – „Desfiintare vase decantare V10 A,B,C, V11, V12, pompele P17A si R, bazin, conducte tehnologice aferente si partial estacada – constructii auxiliare din vecinatatea C15 – instalatie tehnologica si desfiintare C8 – magazie, in sectia 180 – caroul 90 din incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 3429/19.03.2018 – Desfiintare utilaje tehnologice (stripere N203, N204, pompele J205 M/SM, J551 M/SM, J552 M/SM, J553 M/SM, schimbatoarele M204, M207, M209, M210, M211), conductele tehnologice aferente si lucrari conexe in instalatia RC – caroul 3 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 8265/11.06.2018 – „Reabilitare rezervor TK 28 B aferent C9 – Parc rezervoare fenol acetona, in vederea modernizarii si construire instalatie de stingere si racire aferente in incinta Rafinarii Petrobrazi (carou 43)”

- Decizia etapei de incadrare nr. 10987/06.08.2018 – „Reabilitare rezervor TK 28 A aferent C9 – Parc rezervoare fenol acetona, in vederea modernizarii si construire instalatie de stingere si racire aferente in incinta Rafinarii Petrobrazi (carou 43)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 12680/11.09.2018 – „Construire fundatii pentru amplasare pompa, tablou electric, stalpi metalici, schimbator de caldura, conducte tehnologice si lucrari conexe pentru livrarea benzenului de la rezervorul V1A caroul 48 la rampa automata caroul 3 in incinta Rafinarii Petrobrazi (carourile 48, 43, 31, 3 si numar cadastral 24492 - Drum)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 10760 / 17.09.2018 – „Desfiintare constructii: C5 - rezervor 301, C6 - rezervor 204, C7 - rezervor 606 si lucrari conexe aferente in incinta Rafinarii Petrobrazi (carou 8)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 10761 / 17.09.2018 – „Desfiintare partiala constructii: C4- statie pompe si utilaje tehnologice aferente (pompe), C9 - Parc rezervoare fenol acetona, C10 – Parc rezervoare lichide inflamabile - Rezervor R27 B si lucrari conexe aferente in incinta Rafinarii Petrobrazi (carou 43)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 15841 / 20.11.2018 – „Construire structura de sustinere si container analizoare, utilitati, bransamente si lucrari conexe in incinta Rafinarii Petrobrazi (caroul 3 – sectia RC1)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 15842 / 20.11.2018 – „Construire structura de sustinere si container analizoare, utilitati, bransamente si lucrari conexe in incinta Rafinarii Petrobrazi (caroul 55 – sectia RC2)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 17087 / 03.12.2018 – „Construire fundatii amplasare pompa, tablou electric si stalpi, platforma betonata, chituci, legaturi conducte si lucrari conexe in scopul separarii fluxului de motorina pompat in SCLPP in incinta Rafinarii Petrobrazi (carourile 18, 19, 22, 23 si numar cadastral 24492 drum)”
- Autorizatie de desfiintare nr. 14 din 22.11.2018 – „Desfiintare constructii: C1, C2, C3, C4 – cabina cantar, platforma betonata aferenta, fundatii utilaje tehnologice si conducte aferente (vase verticale, motoare electrice si suflante, cos, pompe) si lucrari conexe in incinta rafinarii Petrobrazi (caroul 29)
- Decizia etapei de incadrare nr. 14902 din 26.01.2017, revizuita in data de 05.03.2018 – „Desfiintare constructie C25 - Statie de etilare benzina si birouri din caroul 29 in incinta Rafinarii Petrobrazi”
- Decizia etapei de incadrare nr. 18267 / 28.01.2019 – „Construire rezervor 621T0001 (ulei vegetal hidrogenat) si lucrari conexe in incinta Rafinarii Petrobrazi (caroul 44)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 18268 / 28.01.2019 – „Construire case de pompe, fundatii pompe, constructii pentru echipamente tehnologice si birouri, fundatii stalpi, estacade, sustinere conducte si cabluri, legaturi conducte si lucrari conexe in scopul modernizarii rampelor CF pentru descarcarea produselor bio in incinta Rafinarii Petrobrazi (carourile 75, 71, 70, 48, 44, 43, 30, 31, 28, 27, 26, 24, 23, 22, 21, 20, 25, 19, 18, 17, 13, 12, 9, 8, 29)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 5799 / 06.05.2019 – „Extindere si reparatii capitale linii cale ferata si lucrari conexe in incinta rafinarii Petrobrazi (carourile 26, 73, 76, 80)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 8455 / 07.05.2019 – „Construire fundatii in vederea amplasarii de utilaje tehnologice (pompa noua 631G0005, tablouri electrice), chituci, stalpi sustinere conducta noua – VGO, legaturi conducte de la parc 30-1 Caroul 17 la Parc 230-17, 18 Caroul 71 si lucrari conexe in incinta rafinarii Petrobrazi (carourile 17, 18, 22, 23, 28, 29, 71, 24, 41, 33, 25, 26, 20, 21, 37, 12, 8, 7, 3)”
- Decizia etapei de incadrare nr. 8456 / 07.05.2019 – „Construire vas tampon 188F0002, distribuitor de abur si apa, alimentare cazan, conducte tehnologice si utilitati in instalatia DGRS din incinta rafinarii Petrobrazi (caroul 90)”

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

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

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



## **5. MANAGEMENTUL ACTIVITATII**

**Activitatea se va desfășura în următoarele condiții:**

### **5.1. Acțiuni de control**

**5.1.1.** Operatorul va lua toate măsurile care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată.

**5.1.2.** Operatorul va lua toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile BAT.

**5.1.3.** Operatorul trebuie să ia măsuri astfel încât toate activitățile ce se desfășoară pe amplasament să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a factorilor de mediu din afara limitelor acestuia.

**5.1.4.** Operatorul are obligația să respecte condițiile prevăzute în prezenta autorizație integrată de mediu.

**5.1.5.** În cazul constatării oricăror neconformități cu prevederile AIM, operatorul are următoarele obligații:

a) să informeze imediat ACPM cu emiterea AIM;

b) să ia toate măsurile necesare pentru restabilirea conformității, în cel mai scurt timp posibil, potrivit condițiilor din AIM;

c) să ia orice măsură suplimentară pe care ACPM o consideră necesară pentru restabilirea conformității;

d) să întrerupă operarea instalației în totalitate sau a unor părți relevante din aceasta, în cazul în care neconformitatea constatată reprezintă un pericol imediat pentru sănătatea umană sau are un impact advers semnificativ asupra mediului, pînă la restabilirea conformității.

**5.1.6.** Operatorul activității va menține un Sistem de management de mediu, prin care se va urmări modul de acțiune pentru îndeplinirea obligațiilor de conformare cu legislația de mediu. Se vor evalua opțiunile accesibile pentru utilizarea unei tehnologii mai curate, evitarea producerii și/sau minimizarea cantităților de deșeururi.

### **5.2. Conștientizare și instruire**

**5.2.1. Operatorul trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru realizarea de instruirii adecvate privind protecția mediului pentru toți angajații a căror activitate poate avea efect semnificativ asupra mediului, asigurând păstrarea documentelor privind instruirile efectuate.**

**5.2.2. Personalul, care are sarcini clar desemnate, trebuie să fie calificat conform specificului instalației, pe bază de studii, instruirii și/sau experiență adecvată.**

**5.2.3.** Personalul care are sarcini clar desemnate în domeniul gestiunii deșeurilor, inclusiv al deșeurilor periculoase, trebuie să fie instruit în acest domeniu, ca urmare a absolvirii unor cursuri de specialitate, conform prevederilor art. 22 alin (4) din Legea 211/2011 privind regimul deșeurilor.

**5.2.4. Un exemplar din prezenta autorizație trebuie să rămână, în orice moment, accesibil personalului desemnat cu atribuții în domeniul protecției mediului.**

### **5.3. Responsabilitati**

a) Instalația va fi exploatată, controlată și întreținută, 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.

b) Un exemplar din prezenta autorizație trebuie să rămână, în orice moment, accesibil personalului desemnat cu atribuții în domeniul protecției mediului.

- c) Activitatea se va desfasura cu personal calificat pentru fiecare loc de munca, special instruit si familiarizat cu conditiile impuse in prezenta autorizatie.
- d) Toate echipamentele si instalatiile utilizate in desfasurarea activitatii, a caror avarie sau functionare necorespunzatoare ar putea conduce la un impact negativ asupra mediului, vor fi intretinute in conditii optime de lucru.
- e) Operatorul va asigura un program de intretinere a echipamentelor si instalatiilor si un registru de evidenta a operatiunilor de intretinere efectuate.
- f) Titularul activitatii trebuie sa se asigure ca o persoana responsabila cu protectia mediului va fi disponibila pe amplasament. In conformitate cu prevederile O.U.G nr. 195/2005 aprobata prin Legea nr. 265/2006, modificata si completata prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 164/2008, conducerea S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI, prin **persoana desemnata cu atributii in domeniul protectiei mediului, va asista persoanele imputernicite cu activitati de verificare, inspectie si control, punandu – le la dispozitie evidenta masuratorilor proprii si toate celelalte documente relevante si le va facilita controlul activitatii, precum si prelevarea de probe. Va asigura de asemenea, accesul persoanelor imputernicite la instalatiile tehnologice generatoare de impact asupra mediului, la echipamentele si instalatiile de depoluare precum si in spatiile sau in zonele aferente acestora.**
- g) In cazul producerii unui prejudiciu, titularul activitatii suporta costul pentru repararea prejudiciului si inlatura urmarile produse de acesta, restabilind conditiile anterioare producerii prejudiciului, potrivit principiului „**poluatorul plateste**”.
- h) Poluantii care trebuie inclusi in raportul catre autoritatea competenta pentru protectia mediului vor fi cei mentionati in H.G. nr. 140/2008 – privind stabilirea unor masuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European si al Consiliului nr. 166/2006 – privind **infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati** si modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE si 96/61/CE.
- i) Titularul activitatii va lua toate masurile care sa asigure ca nicio poluare importanta nu va fi cauzata.
- j) Titularul activitatii va lua toate masurile de prevenire eficiente a poluarii, in special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile :
  - titularul activitatii trebuie sa se asigure ca toate operatiunile de pe amplasament vor fi realizate in asa maniera incat emisiile sa nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativa a mediului din afara limitelor amplasamentului;
- k) Titularul autorizatiei trebuie sa depuna la A.P.M. Prahova anual un **Raport Anual de Mediu** pentru intregul an calendaristic. Acest raport va fi insotit de comentarii asupra cauzelor depasirilor constatate cat si asupra actiunilor corective aplicate sau programate.
- l) Orice accident sau incident susceptibil, prin consecintele lui directe sau evolutia lui previzibila, sa aduca daune mediului, va fi declarat autoritatii de mediu in cel mai scurt timp, precizand efectele previzibile asupra persoanelor si asupra mediului. Operatorul va stabili masurile care sa previna repetarea accidentului sau incidentului, tinand seama de analiza cauzelor si circumstantelor accidentului si le confirma printr-un document transmis in mai putin de 2 luni catre autoritatea de mediu.
- m) In caz de scurgeri masive de poluanti in cantitati necontrolate, se va opri faza sau instalatia respectiva si se va actiona conform procedurilor stabilite in Planul de poluare accidentale. Totalitatea procedurilor este pusa la dispozitia autoritatii de mediu in orice circumstanta.
- n) Intregul personal trebuie sa aiba o instruire prealabila initiala asupra problemelor de mediu si siguranta, adaptate specificului activitatii. O instruire complementara anuala a responsabilului cu probleme de mediu, asupra sigurantei si/sau mediului trebuie efectuata de catre un

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

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

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

organism sau serviciu acreditat. Operatorul trebuie sa faca dovada autoritatii de mediu, asupra acestei instruirii, printr-un document care sa ateste : continutul, data si durata instruirii, lista nominala.

- o) Orice modificare pe care producatorul intentioneaza sa o faca in instalatii sau in apropierea lor, in modul lor de functionare, de natura a antrena o schimbare semnificativa a elementelor precizate initial in documentatia ce sta la baza solicitarii autorizatiei integrate de mediu, va fi adusa la cunostinta autoritatii competente pentru protectia mediului, impreuna cu toate elementele ei descriptive, inainte de efectuarea acesteia.
- p) **La schimbarea modului de exploatare a instalatiei, prevazuta de titularul activitatii/operator, care necesita lucrari de constructii montaj, titularul de activitate este obligat sa solicite eliberarea acordului si/sau autorizatiei integrate de mediu.**
- q) Monitorizarile prevazute in prezenta autorizatie se vor realiza in perioadele de functionare normala a instalatiilor verificate, cu laboratoare acreditate. Cheltuielile aferente acestor monitorizari sunt suportate de titularul activitatii.
- r) Titularul activitatii se va asigura ca publicul interesat va obtine informatii privind performantele pe linie de mediu ale societatii.

## 5.5. Raportări

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

5.5.2.Titularul/operatorul de activitate trebuie să înregistreze si să păstreze înregistrari pentru toate punctele de prelevare a probelor, analizele, măsurătorile, examinările si toate cerintele înscrise în prezenta autorizatie.

5.5.3 Registrul va fi pus la dispozitia autorității competente pentru protectia mediului si/sau autorității de control pentru verificări.

5.5.4 Rapoartele vor fi păstrate pe amplasament conform legislatiei specifice in vigoare si vor fi puse la dispozitia persoanelor cu drept de control.

5.5.5 Persoana împuternicită cu atributii în domeniul protectiei mediului va transmite APM Prahova raportările solicitate la datele stabilite, conform cerintelor prezentei autorizatii.

## 5.6 Notificarea autorităților

5.6.1 Titularul/operatorul activității are obligatia notificării autorității competente pentru protectia mediului în termen de 24 ore din momentul producerii :

- oricărei emisii apărute accidental ori ca urmare a unui accident major ;
- oricărei funcționări defectuoase a echipamentelor de control sau a echipamentelor de monitorizare, care poate duce la pierderea controlului oricărui sistem de reducere a poluării de pe amplasament ;

Notificările vor cuprinde: data si ora accidentului, detalii privind natura oricărei emisii si a oricărui risc creat de accident si măsurile luate pentru minimizarea emisiilor si evitarea repetării incidentului.

5.6.2 Titularul/operatorul activității trebuie să înregistreze orice incident cu impact asupra mediului. Această înregistrare trebuie să includă detalii privind natura, extinderea si impactul incidentului, precum si circumstantele care au dat nastere acestuia. Înregistrarea trebuie să includă toate măsurile corective luate pentru protejarea mediului si evitarea repetării în timp. După notificarea accidentului, titularul trebuie să depună la sediul APM Prahova raportul privind

incidentul. Un raport succint asupra incidentelor consemnate trebuie depus la APM Prahova, ca parte integrantă a RAM.

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

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

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

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

Alte măsuri :

- Titularul activității are implementat Sistemul de Management al Mediului, certificat conform standardului SR EN ISO 14001;
- Instalația va fi exploatată, controlată și întreținută, așa cum s-a stabilit în prezenta Autorizație Integrată. Toate programele depuse în solicitare și care vor fi duse la îndeplinire conform condițiilor prezentei Autorizații, sunt parte integrantă a acesteia;
- Un exemplar din prezenta autorizație trebuie să rămână accesibil, în orice moment, personalului desemnat cu atribuții în domeniul protecției mediului;
- Toate echipamentele și instalațiile utilizate în desfășurarea activității, a căror avarie sau funcționare necorespunzătoare ar putea conduce la un impact negativ asupra mediului, vor fi întreținute în condiții optime de lucru;
- Operatorul va înregistra și investiga orice reclamație sau sesizare pe care o primește referitoare la mediu. Înregistrarea va cuprinde: date referitoare la reclamație/sesizare, investigarea făcută și orice acțiune întreprinsă;
- Titularul activității trebuie să se asigure că o persoană responsabilă cu protecția mediului va fi în orice moment disponibilă pe amplasament;
- în cazul producerii unui prejudiciu, titularul activității va suporta costul pentru repararea prejudiciului și va înlătura urmările produse de acesta, restabilind condițiile anterioare producerii prejudiciului, potrivit principiului "poluatorul plătește";
- Titularul activității trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru a asigura faptul că sunt efectuate acțiuni corective în cazul în care cerințele impuse de prezenta Autorizație Integrată nu sunt îndeplinite;

- Titularul autorizației trebuie să stabilească și să mențină un program pentru a asigura faptul că reprezentatii publicului pot obține în orice moment informații privind performanțele de mediu al titularului;

- Poluanții care trebuie incluși în raportul către autoritatea competentă pentru protecția mediului vor fi cei menționați în Ghidul Național al Emisiilor de Poluanți, aprobat prin HG. nr.140/2008-privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului C.E nr.166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emisi și transferați ;

- Titularul activității va lua toate măsurile care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată;

- Titularul activității va lua toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile:

- titularul activității trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate în așa manieră încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a mediului din afara limitelor amplasamentului

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

- Titularul autorizației trebuie să depună la APM Prahova anual un **Raport Anual de Mediu** pentru întregul an calendaristic. Acest raport va fi însoțit de comentarii asupra cauzelor depășirilor constatate ale valorilor limită de emisie stabilite pentru fiecare indicator, cât și asupra acțiunilor corective aplicate sau programate ;

- Orice accident sau incident susceptibil, prin consecințele lui directe sau evoluția lui previzibilă, să aducă daune mediului, va fi declarat autorității competente pentru protecția mediului conform legislației în vigoare, precizând efectele previzibile asupra persoanelor și asupra mediului. Operatorul va stabili măsurile care să prevină repetarea accidentului sau incidentului, ținând seama de analiza cauzelor și circumstanțelor accidentului și le confirmă printr-un document transmis în mai puțin de 2 luni către autoritatea competentă pentru protecția mediului.

## **6. MATERII PRIME SI MATERIALE AUXILIARE**

***Titularul de activitate, în condițiile prezentei autorizații va folosi materiile prime și materialele auxiliare descrise în documentație, conforme cu cele mai bune practici atât în ceea ce privește cantitățile cât și modul de depozitare.***

**Instalația de Distilare Atmosferică și în Vid - DAV – capacitate proiectată  
5 000 000 tone/an titei**

<b>Denumire Substanță</b>	<b>Categori e</b>	<b>Instalația IPPC Consum estimat (tone/an)</b>	<b>Natura chimică, compoziția, fraze de risc</b>	<b>Mod de aprovizionare, stocare, utilizare</b>
Titei	Materie primă	3 975 639	Produs petrolier H225; H350; H304 H319; H336; H373	Aprovizionare prin conducte, stocare în rezervoare

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

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

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

Denumire Substanta	Categorii	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
			H413	
Condensat-titei	Materie prima	176 833	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare
Slops	Materie prima	29 340	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare
Alte produse intermediare	Materie prima	-	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare

Materii auxiliare: inhibitor de coroziune, dezemulsionant, agent neutralizant, anticontaminant, metal scavenger, hidroxid de sodiu, coagulant organic, agent de eliminare a calciului, agent racire apa, solutie amoniacala - depozitare in butoaie sau containere, vase de depozitare, recipiente inchise in spatiu racoros si bine ventilat.

**Instalatia Cocsare CX – capacitate de proiect 1 168 000 tone/an**

Denumire Substanta	Categorii	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Reziduu CC	Materie prima	114 390	Produs petrolier H350; H410; H332 H361; H373; H400 H304	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare
Gudron	Materie prima	831 048	Produs petrolier H350; H410; H332 H361; H373; H400 H304	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare
Fractie grea reciclu	Materie prima	6197	Produs petrolier H332; H304 H361d; H350 H373; H400; H410	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare
Alte produse intermediare	Materie prima	-	-	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare

Materii auxiliare: sulfat de aluminiu; anispumant; agent tratare apa racire; agent flocurare - depozitare, recipiente de plastic, saci de rafie

**Instalatia Izomerizare – capacitate de proiect 182 500 tone/an**

Denumire Substanta	Categorie	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Fr.C5-C6	Materie prima	121 831	Produs petrolier H224; H315; H304; H361fd ; H340; H350; H336; H411	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare
Gaze bogate in hidrogen	Materie prima	410	H220; H280; H360; H373	Aprovizionare prin conducte
Alte produse intermediare	Materie prima	-	Produs petrolier T,R45	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare

Materii auxiliare: catalizator

**Instalatia ETBE – capacitate de proiect 51 000 tone/an**

Denumire Substanta	Categorie	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Izobutan butene	Materie prima	103 660	H220, H280, H340, H350	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare – sectia AD
Etanol	Materie prima	19215	H225, H319	Aprovizionare prin cisterne, alim in instalatie prin conducte, stocare in rezervoare

Materii auxiliare: catalizator

**Instalatie de Cracare Catalitica in strat fluidizat FCC – capacitate de proiect 1 861 500 tone / an**

Denumire Substanta	Categorie	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Distilat de vid	Materie prima	1 376 830	Produs petrolier H332, H361d, H350, H373, H400, H410	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare
Motorina grea Cocsare	Materie prima	252 893	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare

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

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

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

Denumire Substanta	Categorii	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Motorina grea DAV	Materie prima	2279	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare
Gaze rafinarie	Materie prima	10766	H220; H280; H360; H373	Aprovizionare prin conducte
Alte produse intermediare	Materie prima	-	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare

Materii auxiliare: aditiv promotor ardere; epurator de oxigen, produse pentru tratare apa cazan, condensat, catalizator, amoniac – depozitare big bags, containere.

#### **Instalatia / Sectiunea Gascon Merox**

Denumire Substanta	Categorii	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Gaze CC	Materie prima	85895	H220; H280; H360; H373	Aprovizionare prin conducte
Alte produse intermediare	Materie prima	-	-	Aprovizionare prin conducte

Materii auxiliare: Catalizator , dietanolamina, monoetalonamina, hidroxid de sodiu – depozitare big-bags, stocare in rezervor si transportate prin conducta, stocare in rezervor

#### **Instalatia TAME – capacitate de proiect 230 000 tone/an**

Denumire Substanta	Categorii	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Benzina CC	Materie prima	0	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Benzina PTB	Materie prima	175 984	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Metanol	Materie prima	21 879	H225, H301; H311; H370	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.

Materii auxiliare: catalizator – depozitare in reeactor

#### **Instalatia Hidrofinare Benzina HB 120 – capacitate de proiect 876 000 tone/an**



<b>Denumire Substanta</b>	<b>Categori e</b>	<b>Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)</b>	<b>Natura chimica, compozitia, fraze de risc</b>	<b>Mod de aprovizionare, stocare, utilizare</b>
Benzina cocsare	Materie prima	73 635	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Benzina cracare	Materie prima	899	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Benzina DAV	Materie prima	549 137	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Fractie grea	Materie prima	24 897	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Benzina grea PTB	Materie prima	132	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Benzina hidrofinata	Materie prima	8236	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Benzina hidrofinare petrol	Materie prima	20542	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Alte produse intermediare	Materie prima	-	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare

Materii auxiliare: inhibitor coroziune; dietanolamina; catalizator; anticontaminant; produs stabilizant – depozitare containere, rezervoare si transport prin conducte

***Instalatia Hidrofinare Petrol HP 121 – capacitate de proiect 438 000 tone/an***

<b>Denumire Substanta</b>	<b>Categori e</b>	<b>Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)</b>	<b>Natura chimica, compozitia, fraze de risc</b>	<b>Mod de aprovizionare, stocare, utilizare</b>
Petrol usor DAV	Materie prima	285 396	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Benzina grea de CC	Materie prima	34286	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Benzina HM	Materie auxiliara	38881	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Gaze bogate in hidrogen	Materie prima	1546		Aprovizionare prin conducte

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

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

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

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Alte produse intermediare	Materie prima	-	-	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare

Materii auxiliare: catalizator, aditiv, antioxidant, anticontaminant – depozitare rezervoare, saci, containere

**Instalatie Hidrofinare Motorina HM 123 – capacitate de proiect 1 861 500 tone/an**

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Motorina usoara DAV	Materie prima	642890	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Motorina usoara Cx	Materie prima	256879	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Petrol greu DAV	Materie prima	165862	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte
Petrol usor DAV	Materie prima	46843	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte
Benzina CC grea	Materie prima	2837	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Motorina grea DAV	Materie prima	198265	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Fractie usoara reciclu	Materie prima	121236	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Gaze bogate in hidrogen	Materie prima	48215		Aprovizionare prin conducte
Alte produse intermediare	Materie prima	-	-	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare

Materii auxiliare: aditiv; dietanolamina; anticontaminant; produs stabilizant; catalizator depozitare saci, recipienti inchisi

**Instalatia Reformare Catalitica RC 130 – capacitate de proiect 573 050 tone/an**

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

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Benzina hidrofinata	Materie prima	550447	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.

Materii auxiliare: hidroxid sodiu; percloretilena; catalizator – depozitare vase, reactor

**Instalatia Desulfurare Gaze si Recuperare Sulf DGRS – capacitate de proiect**  
**Secția desulfurare gaze: 216.000 t/an ( 185 B ) si 79200 t/an ( 185 A)**

**-Secția recuperare sulf: include Instalatia de tratare gaz rezidua 12 775 t/an**  
**- Instalație tratare ape uzate: 546 000 mc/an**

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Gaze	Materie prima	191168	-	Aprovizionare prin conducte.
Ape sulfuroase	Materie prima	-	-	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervor.

Materii auxiliare: dietanolamine; catalizator; metildietanoamina; anticontaminat; produs tratare condensat, apa, epurator oxigen – depozitare vase, reactor

**COLOANA N 202 care apartine Instalatiei Reformare Catalitica RC 200 – capacitate de proiect 547 500 tone/an**

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Benzina reformata	Materie prima	448968	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.

**Instalatia Extractie Aromate RC 400 – capacitate de proiect 254 040 tone/an**

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Concentrat aromatic	Materie prima	213735	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in

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

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
				rezervoare.

Materii auxiliare: dietilenglicol; monoetanolamina – depozitare rezervoare

**Instalatia Fractionare Gaze RC 500 – capacitate de proiect 277 400 tone/an**

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Gazolina	Materie prima	66567	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Fractie C1-C5	Materie prima	35204	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Fractie C2-C5	Materie prima	25742	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Fractie C2-C5 HB	Materie prima	88718		Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Alte produse intermediare	Materie prima	-	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare

**Instalatia Separare Aromate RC 570 – capacitate de proiect 95 630 tone/an**

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Extract aromatic	Materie prima	73837	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.

Materii auxiliare: inhibitor coroziune

**Instalatii de epurare finala ECBTAR**

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Slops	-	53000	Produs petrolier	Aprovizionare prin

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

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

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

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
				conducte, stocare in rezervoare.
Fosfat trisodic	Materie auxiliara	152	H315, H319, H335	Aprovizionare si stocare in saci, utilizat ca nutrient
Acid acetic 80%	Materie auxiliara	0,75	H314; H226	Aprovizionare si stocare in butoaie din material plastic, utilizat pentru spalare.
Var pudra	Materie auxiliara	444	-	Aprovizionare si stocare in saci, utilizat pentru reglare pH
Acid sulfuric 98%	Materie auxiliara	0	H 314	Aprovizionare cu autocisterne, stocare in rezervor metalic, utilizat pentru reglare pH
Clorura ferica 40%	Materie auxiliara	739,6	-	Aprovizionare in containere IBC din material plastic, stocare in rezervor metalic, utilizat pentru coagulare-floculare
Polielectrolit	Materie auxiliara	45,82	-	Aprovizionare si stocare in saci, utilizat pentru coagulare-floculare
Antispumant	Materie auxiliara	5,74	-	Aprovizionare si stocare in butoaie din material plastic, utilizat pentru prevenirea spumarii in treapta biologica.
Metanol 99%	Materie auxiliara	12	H225; H301 H311; H331; H370	Aprovizionare cu autocisterne, stocare in rezervor metalic, utilizat ca nutrient
Eco 402,201	Materie auxiliara	0,556	-	Aprovizionare si stocare in saci, utilizat pentru a ajuta dezvoltarea biomasei din treapta biologica
Carbune activ	Materie auxiliara	2,52	-	Aprovizionare si stocare in containere metalice si in saci, utilizat ca adsorbant pentru COV
Absorbant pentru produse	Materie auxiliara	2,020	-	Pamant folosit ca absorbant pentru produse petroliere,

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

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

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

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
petroliere				depozitat in saci
Sulfat feros	Materie auxiliara	1,0		Aprovizionare si stocare in saci, utilizat pentru coagulare-floculare
Silicati	Materie auxiliara	0	-	Aprovizionare si stocare in saci, utilizat pentru imbunatatirea sedimentarii
Hipoclorit de sodiu 12%	Materie auxiliara	45	H 290; H314; H 318; H 400; H 411	Aprovizionare cu autocisterne, stocare in containere IBC din material plastic, utilizat pentru ca oxidant chimic

### **Grup Energetic – Cogenerare (Utilitati)**

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Combustibil lichid tip motorina	Materie auxiliara	4636,035	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Combustibil lichid tip pacura	Materie auxiliara	226,258	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Gaze	Materie auxiliara	146247,182		Aprovizionare prin conducte
Aditiv turbina	Materie auxiliara			Aditiv de lubricitate, depozitat in butoaie
Inhibitori de coroziune	Materie auxiliara	-		Inhibitor de coroziune, depozitat in butoaie
Anticalcar	Materie auxiliara	-		Tratarea apei din boiler, anticalcar

Materii auxiliare: produs tratare apa cazan, condesat de abur, tratare apa de racire, epurator oxigen.

### **Instalatia Hidrodesulfurare Benzina Cracare Catalitica – capacitate de proiect 799 350 tone/an**

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

Denumire Substanta	Categorii	Instalatia IPPC Consum estimate (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Benzina CC	Materie prima	702152	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte.
Gaze bogate in hidrogen	Materie prima	1941		Aprovizionare prin conducte.
Catalizatori	Materie auxiliara	-		Stocare in reactoare.
DEA	Materie auxiliara			Aprovizionare prin conducte.
Inhibitori de coroziune	Materie auxiliara			Inhibitor de coroziune pentru protectia utilajelor, depozitat in container.

Materii auxiliare: catalizator, dietanolamina, inhibitor coroziune

**Instalatia Fractionare Rafinat – capacitate de proiect 131 400 tone/an**

Denumire Substanta	Categorii	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
rafinat	Materie prima	131 400	Fractie C5+	Aprovizionare prin conducte

**Instalatia Policombustibili – capacitate de proiect 219 000 tone/an**

Denumire Substanta	Categorii	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
fractie n-butan	Materie prima	54750		Aprovizionare prin conducte
rafinat (fractia C4)	Materie prima	54750		Aprovizionare prin conducte
fractie benzina usoara	Materie prima	109500		Aprovizionare prin conducte

Materii auxiliare: catalizatori zeolitici, bile ceramice suport catalizatori

**Nota:** In cadrul sectiilor se pot utiliza si alte tipuri de chimicale si in functie de cerintele de piata rafinaria poate cumpara si utiliza si alte fractii petroliere sau produse petroliere

**comerciabile. Consumul de materii prime poate fi diferit anual in functie de cerintele pietii.**

### **6.1 Prevenirea poluarilor accidentale**

- a) Vor fi luate masuri corespunzatoare pentru ca, in caz de accident in functionare pe raza intreprinderii, sa nu fie posibila deversarea de materii, care prin caracteristicile lor si prin cantitati sa provoace consecinte notabile asupra mediului natural receptor.
- b) In special, fiecare retea de deversor lichid sa fie echipata cu sisteme de izolare astfel incat sa impiedice orice poluare accidentala pe platforma. Aceste dispozitive vor fi mentinute in stare de functionare, semnalate si posibil de actionat local in orice situatie.
- c) Sectiile, parti din sectii, stocarile fixe sau mobile in locuri fixe ca si zonele de traversare trebuie asociate unei capacitati 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 capacitatea rezervoarelor asociate.
- d) Pentru stocarea in recipiente de capacitate unitara inferioara sau egala cu 250 litri, capacitatea cuvei de retentie trebuie sa fie cel putin egala cu :
  - in cazul lichidelor inflamabile, cu exceptia lubrifiantilor - 50% din capacitatea containerului;
  - in celelalte cazuri - 20% din capacitatea totala a containerului, fara a fi mai mica de 800 litri sau decat capacitatea totala cand aceasta este mai mica de 800 litri.
- e) Capacitatile 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. La fel si pentru dispozitivele de obturare asociate care trebuie tinute inchise. Rezervoarele sau recipientele care contin produse incompatibile nu trebuie asociate aceleiasi retentii.
- f) Zonele de incarcare si descarcare a vehiculelor cisterna, de stocare si manipulare a produselor periculoase sau poluante, solide sau lichide (sau lichefiate) trebuie sa fie etanse, sa nu ia foc. Acestea trebuie sa fie echipate astfel incat sa poata prelua apele de spalare si produsele scurse accidental si sa permita pomparea in cazul unei eventuale scurgeri.
- g) Transportul produselor in interiorul platformei industriale trebuie efectuat astfel incat sa se ia precautiile necesare pentru a evita rasturnarea accidentala a unitatilor de ambalare.
- h) Toate materiile prime si materialele auxiliare utilizate vor fi receptionate, manipulate si depozitate conform normelor specifice fiecarui material, fiselor cu date de securitate - unde este cazul - in conditii de siguranta pentru personal si pentru mediu.
- i) Operatorul va tine evidenta lunara a consumurilor de materii prime si materiale utilizate.
- j) Operatorul va introduce in procesul de fabricatie si in activitatile auxiliare, materiile prime si materialele cele mai putin periculoase pentru mediu.

## **7. RESURSE: APA, ENERGIE, COMBUSTIBILI SI CARBURANTI UTILIZATI**

### **7.1 APA**

#### **7.1.1. Alimentare cu apa potabila si industriala :**

##### **7.1.1.a. Surse subterane**

- **Sursa Tatarani – Teleajen** – constituita din 15 puturi forate, avand diametrul tubului de 12<sup>3/4</sup>" si adancimea de 21,6 – 31 m, din care 6 puturi sunt echipate cu pompe si 9 sunt scoase din functiune. Puturile sunt amplasate in partea de SE a Municipiului Ploiesti.

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

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

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



Debitul capabil al sursei este de 98,7 l/s, iar debitul instalat este de 80 l/s.

- **Sursa Negoesti – Targșor** – constituita din 22 puturi forate, avand diametrul tubului de 12<sup>3/4"</sup> si adancimea de 14 – 20 m, din care 15 sunt in exploatare echipate cu pompe si unul transformat in put de observatie, amplasate in zona cuprinsa intre Raul Prahova si Paraul Leaotul.

Debitul capabil al sursei este de 268,7 l/s, iar debitul instalat este de 247,4 l/s.

- **Sursa de puturi din incinta rafinarii** – constituita dintr-un put forat, neechipat cu pompa.

#### 7.1.1.b. Surse de suprafata

- **Administratia Nationala " Apele Romane " – S.H. Movila Vulpilor livreaza :**
  - o apa industriala prin doua conducte F1 si F2, una de joasa presiune (interconectare) cu Dn=700 mm si cealalta de inalta presiune cu doua racorduri de Dn=800 mm si Dn=600 mm;
  - o apa potabila prin doua racorduri, unul cu Dn=250 mm de la firul 1 si firul 2 Movila Vulpilor – SGA Prahova.

#### 7.1.1.c. Volume de apa autorizate

##### ➤ apa potabila

Nr. Crt	Sursa	Captare	Debite (l/s)			Volume					
			min.	max.	med.	zilnice (mc/zi)			Anuale (mc/an)		
						min.	max.	med.	min.	max.	med.
1.	Movila Vulpilor	Suprafata	20	45	20,42	1728	3888	1764,38	630720	1419120	644000

##### ➤ apa tehnologica

Nr. crt	Sursa	Captare	Debite (l/s)			Zilnic (mc)			Anuale (mii mc)		
			min	max	med	min	max	med	min	max	med
1.	Tătărani Teleajen 6 foraje	Subteran	10	48	13	864	4147	1095	315	1514	400
2.	Târgșor Negoesti 15 foraje	Subteran	90	180	117	7776	15552	10138	2838	5676	3700
<b>TOTAL SUBTERAN</b>			<b>100</b>	<b>228</b>	<b>130</b>	<b>8640</b>	<b>19699</b>	<b>11233</b>	<b>3154</b>	<b>7190</b>	<b>4100</b>
<b>TOTAL ESZ PRAHOVA</b>			<b>234</b>	<b>460</b>	<b>373</b>	<b>20226</b>	<b>39790</b>	<b>32212</b>	<b>7383</b>	<b>14523</b>	<b>11758</b>
<b>TOTAL GENERAL</b>			<b>334</b>	<b>688</b>	<b>503</b>	<b>28866</b>	<b>59489</b>	<b>43445</b>	<b>10537</b>	<b>21713</b>	<b>15988</b>

Din volumele preluate de la ESZ Prahova, Petrobrazi asigură apa potabilă și tehnologică și pentru: terți, Centrala Electrică cu Ciclu Combinat (CECC-Brazi) și Fabrica de Hidrogen Lindegaz.

➤ **Volume și debite de apă autorizate din subteran**

<b>Debite (l/s)</b>			<b>Zilnic (mc)</b>			<b>Anuale (mii mc)</b>		
<i>min</i>	<i>max</i>	<i>med</i>	<i>min</i>	<i>max</i>	<i>med</i>	<i>min</i>	<i>max</i>	<i>med</i>
100	228	130	8640	19699	11233	3154	7190	4100

Functionarea este: - permanenta 366 zile/an, 24 ore/zi.

**7.1.2. Instalatiile de tratare a apei**

**7.1.2.a. Pentru apa captata de la sursa Movila Vulpilor**

✓ **Demineralizare CPP**

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.

✓ **Demineralizare DRB**

*Instalația Demineralizare DRB este scoasă din funcțiune.*

**7.1.2.b. Pentru apa captata din puturi**

Pentru apa captata din puturi – se realizeaza un tratament anticoroziv, anticrusta si antifouling in bazinele turnurilor de racire.

**7.1.3. Instalatiile de apa recirculata**

Pentru asigurarea debitelor tehnologice de apă, 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 RC care deserveste instalatiile RC1, RC2 si DAV, Cocsare3, DGRS (Compressoare Facla turn RC 1); capacitate=10500 mc/h ;
- sistemul este format dintr-un turn hiperbolic, statia de pompe aferente si reseaua de distributie la consumatori.
- sistemul de apa recirculata CC care deserveste instalatiile CC si TAME- PTB (turn CC) - capacitate 10000 mc/h ;
- sistemul este format dintr-un turn hiperbolic, statia de pompe aferenta si reseaua de distributie la consumatori.
- sistemul de apa recirculata – Turn Izomerizare care deserveste instalatiile Izomerizare, ETBE- capacitate 2000 mc/h;

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

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

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

- sistemul de apa recirculata-Turn Cogenerare care deservește instalatiile Cogenerare si Compresoare Atlas Copco-capacitate 1000 mc/h;
- sistemul este format dintr-o baterie de turnuri cu tiraj forțat, statia de pompe aferente si rețeaua de distributie la consumatori.
- instalatia de filtrare apa epurata recirculata: capacitatea instalatiei este de 950 mc/h, este formata dintr-o statie compusa din 3 filtre cu autocuratare cu rolul de a retine suspensiile solide din apa epurata recirculata din ECBAR Apa de spalare este trimisa la o canalizare industriala. Apa epurata recirculata este folosita in sistemul de hidranti, la instalatia cocsare pentru taiere si racire cocs, raciri pompe, instalatii de racire rezervoare.

**Gradul de recirculare al apei este de aprox. 96 %.**

#### **7.1.4. Instalatii de inmagazinare si distributie**

##### **7.1.4.a. Instalatii de inmagazinare apa industriala**

- 1 rezervor V = 500 mc – din cadrul instalatiei de Demineralizare, caroul 40, pentru apa din sursa Paltinu ;
- 1 rezervor V = 500 mc (amplasat in caroul 40) – pentru apa captata din sursa Negoiesti – Targșor ;
- 1 rezervor B2 cu V = 500 mc in cadrul instalatiei Demi – DRB, caroul 56 pentru apa din sursa Paltinu;
- 2 vase E4 si E5 cu V = 34 mc de apa captata din sursa Tatarani.

##### **7.1.4.b. Rețele de distributie :**

1) *de la sursa Tătărani – Teleajen* – transportul apei se face sub presiune, prin două fire având următoarele caracteristici:

- tuburi metalice 2 x Ø620 x 7mm, L = 137 m;
- tuburi PREMO 2 x Ø600 mm, L = 4670 m;
- tuburi metalice 2 x Ø620 x 7mm, L = 392 m;
- tuburi metalice 2 x Ø521 x 7mm, L = 350 m;
- tuburi metalice 2 x Ø521 x 7mm, L = 500 m.

Reglarea debitelor se face prin intermediul unor vane amplasate pe ambele fire, care permit distribuirea debitelor către cei doi consumatori de pe platforma PETROBRAZI – Rafinarie. În caminul C1 cele două conducte se ramifică astfel: două conducte Ø500 merg spre Rafinarie pe drumul X și două conducte Ø500 merg paralel cu drumul XVII, până la caminul C2, de unde pornesc alte două fire de Ø500 spre rezervoarele de apă brută care alimentează Gospodăria de apă Petrochimie.

2) *de la sursa Negoiești - Târgșor* – transportul apei se realizează pe magistrala firul stâng: de Ø 520 x 12 mm și o lungime de 16 km;

3) *de la sursa SC Exploatare Sistem Zona Prahova - Movila Vulpii* – transportul apei industriale se realizează pe o conductă de:

- Dn 800 mm în rezervorul UA1 de 500 mc din caroul 40, instalatia Demineralizare Ape.
- Dn 600 mm în rezervorul B2 = 500 mc din Demineralizare DRB.
- Dn 700 mm din rețeaua de joasă presiune – interconectare.

#### **7.1.5. Apa pentru stingerea incendiilor**

Volumul intangibil = 14 500 mc.

Apa folosita pentru stingerea incendiilor este asigurata din sistemul de apa epurata recirculata. Stocuri de apa pentru stingerea incendiilor :

Nr. crt	Amplasament	Rezerva de incendiu nr. XV rezervoare	Tip pompe	Q ( mc/h)
1	Rafinarie (carou 12)	2x1000 mc 1x2500 mc	1 x p. Jokey 5xMD	75 3750
2	DRB (carou 56)	2x5000 mc	1 x p. Jokey 1 x p. EP 5xMD	75 750 3750

### 7.1.6. Modul de folosire al apei

#### Apa este utilizata pentru:

- necesitatile igienico – sanitare ale personalului;
- procesul tehnologic;
- furnizarea de agent termic.
- stingerea incendiilor

### 7.1.7 Necesarul de apă potabilă și apă tehnologică

Sursa	Q <sub>zi max</sub> (m <sup>3</sup> /zi)	Q <sub>zi med</sub> (m <sup>3</sup> /zi)	Q <sub>zi min</sub> (m <sup>3</sup> /zi)	V <sub>anual mediu</sub> (mii m <sup>3</sup> )
Apă potabilă și tehnologică de la ESZ Prahova	916851,7	829946,6	674430,7	302930
Apa tehnologică în subteran	19699	11233	8640	4100
<b>TOTAL</b>	<b>936.550,7</b>	<b>841,179,6</b>	<b>683.070,7</b>	<b>307030</b>

### Cerința de apă potabilă și apă tehnologică

	Q <sub>zi max</sub> (m <sup>3</sup> /zi)	Q <sub>zi med</sub> (m <sup>3</sup> /zi)	Q <sub>zi min</sub> (m <sup>3</sup> /zi)	V <sub>anual mediu</sub> (mii m <sup>3</sup> )
Apă potabilă și tehnologică de la ESZ Prahova	63383,94	45235,8	30597,12	16503,6
Apa tehnologică în subteran	19699	11233	8640	4100
<b>TOTAL</b>	<b>83.082,94</b>	<b>56468,8</b>	<b>39.237,12</b>	<b>20.603,6</b>

### Gradul de recirculare al apei este de 96%

	Q <sub>zi max</sub> (m <sup>3</sup> /zi)	Q <sub>zi med</sub> (m <sup>3</sup> /zi)	Q <sub>zi min</sub> (m <sup>3</sup> /zi)
<b>Petrobrazi</b>			

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

Apa recirculată	564000	520252	516000
Apa epurată și recirculată	16800	13687	

**VOLUME DE APA ASIGURATE DIN SURSE PROPRII (SUBTERANE) - în regim nominal:**

	$Q_{zi\ max} (m^3/zi)$	$Q_{zi\ med}(m^3/zi)$	$Q_{zi\ min}(m^3/zi)$	$V_{\text{anual mediu}} (\text{mii } m^3)$
Petrobrazi	19699	11233	8640	4100

#### 7.1.8. Norme de apa pe unitatea de produs

Nr. crt.	Produse principale	Consum specific mc/tona titei
1.	Titei prelucrat	2,12

#### 7.1.9. Evacuarea apelor uzate

Apele reziduale de pe platforma PETROBRAZI sunt colectate prin urmatoarele sisteme, astfel:

C1. Sistem de colectare a apelor chimic impure.

C2. Sistem de colectare ape pluviale.

**Evacuarea finala a acestor ape se face prin intermediul canalului Pisculesti in raul Prahova.**

**Evacuarea apelor uzate pe canalul MEC a fost sistata, iar canalul a fost blindat atat la intrare cat si la iesire de pe teritoriul rafinarii.**

**C1.** Apele chimic impure sunt colectate prin intermediul canalizarilor subterane in colectoarele principale si tratate in instalatiile ECBTAR, astfel :

##### ➤ **ECBTAR I**

- colector **DAV** – colecteaza apele reziduale de la o parte din parcurile de rezervoare, rampa de incarcare produse petroliere, rampa de descărcare țitei si le deverseaza in caminul de repartitie CR 22 – Epurare I, de unde sunt dirijate in separatoarele ECBTAR II , unde are loc separarea gravitacionala a produsului petrolier;
- colector **RC** – colecteaza apele din parcurile de rezervoare. Acestea sunt deversate in caminul de repartitie CR 22 – ECBTAR I, de unde sunt dirijate in separatoarele ECBTAR II, unde are loc separarea gravitacionala a produsului petrolier. Din caminul de repartitie CR 22, fluxul de apa este dirijat si catre instalatia ECBTAR II pentru a fi epurat.

##### ➤ **ECBTAR II**

- colector Petrochimie Noua - instalatia Facile – dirijeaza apele spre Separatorul ECBTAR II, unde este trimis si fluxul de apa din ECBTAR I. In acest colector sunt deversate si apele uzate provenite de la statia de filtrare apa recirculata.

##### ➤ **ECBTAR III**

colector Rafinaria Noua – firul DRB – colecteaza apele reziduale din DRB - instalatiile RC1, RC2, CC, Cocsare, TAME, Turnuri racire, DAV si le dirijeaza spre statia de pompare ECBTAR III. Fluxul de ape este trimis catre instalatia ECBTAR II pentru a fi epurat.

**C 2.-** colectează apele pluviale printr-o rețea de canalizări subterane și le dirijează într-un sistem de separare mecanică format din două celule înseriate, după care ajung în bazinul de control ape meteorice. În funcție de rezultatele analizelor, apa este dirijată direct către ieșirea din stația de epurare înainte de punctul GIB gard sau în bazinul de egalizare DAV, de unde se dozează controlat în stația de epurare II.

**Sistemele de canalizare de pe platforma se întind pe o lungime de aproximativ 35 km; canalizarile sunt executate din tuburi prefabricate, din beton comprimat sau turnate monolit.**

**Canalizarea menajera** – colectează apele menajere provenite din incinta platformei și din exterior de la cantina, și colonie Brazi. Canalizarea menajera în zona turnului de racire CC este dirijată în canalizarea industrială DRB printr-un tronson care formează închidere hidrolică.

În incinta Petrobrazi (instalația ECBTAR II) se tratează și:

- apa menajera din comuna Brazi, care este pompată dintr-un bazin aflat în vecinătatea gardului Petrobrazi. În incinta Petrobrazi este instalată o conductă pe traseul gard rafinarie – ECBTAR; pe această conductă este măsurat debitul de apă menajera prin intermediul unui debitmetru.
- apa menajera, pluvială și apa uzată industrială de la Fabrica de Hidrogen.

**Apele uzate sunt evacuate în râul Prahova prin canal Pisculești, după ce în prealabil sunt epurate în stația de epurare cu trepte mecanice, fizico – chimice și biologice, existentă pe amplasament, operată de către un operator extern.**

#### **S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI**

Categoría apei	Receptori autorizați	Volum total evacuat		
		Q zilnic( mc)		Q anual (mii mc)
		max .	med.	
Ape uzate menajere+ ape uzate tehnologice epurate, ape freatice și pluviale	Râul Prahova prin canal Pisculești	30 000	23 000	8 357

#### **CENTRALA DE COGENERARE CU CICLU COMBINAT 860 MW BRAZI (CCCC 860 MW BRAZI)**

Categoría apei	Receptori autorizați	Volum total evacuat		
		Q zilnic( mc)		Q anual (mii mc)
		max .	med.	
Ape uzate menajere	Canalizare OMV PETROM	3,0	2,5	0,9
Meteorice		522 l/s		

## FABRICA DE HIDROGEN LINDE GAZ

Categoria apei	Receptori autorizati	Volum total evacuat		
		Q zilnic( mc)		Q anual (mii mc)
		max .	med.	
menajere	Canalizare OMV	2,6	2,16	0,561
Meteorice	PETROM	550	458	167
Ape uzate tehnologice		783	653	238

Apele menajere și meteorice preepurate de la CECC Brazi sunt dirijate în rețeaua de canalizare a OMV Petrom Petrobrazi și deversate în canalul GIB I, după epurare în stația de epurare a Petrobrazi.

Apele tehnologice, menajere și meteorice provenite de la Fabrica de Hidrogen Linde gaz sunt dirijate în rețeaua de canalizare a OMV Petrom Petrobrazi și după epurare sunt deversate în canalul GIB I.

### 7.1.10 Titularul activității are obligația:

- sa exploateze construcțiile și instalațiile de captare, aducțiune, folosire, epurare și evacuare a apelor uzate, precum și dispozitivele de măsurare a debitelor în conformitate cu prevederile regulamentului de exploatare, care face parte integrantă din documentația pentru fundamentarea autorizației;
- sa întretină construcțiile și instalațiile de captare, aducțiune, folosire, epurare și evacuare a apelor uzate în condiții tehnice corespunzătoare în scopul minimizării pierderilor de apă și implicit de evacuare a substanțelor poluante;
- sa transmită anual necesarul de apă brută și să încheie anual abonamentul de utilizare/exploatare a resursei de apă în vederea asigurării condițiilor de funcționare ale folosinței;
- sa ia măsuri corective în cazul în care se constată depășiri ale valorilor indicatorilor de calitate reglementați, care să elimine riscul de impurificare al receptorului;
- sa reactualizeze, ori de câte ori este necesar, planul de prevenire și combatere a poluării accidentale, să dețină mijloacele și materialele necesare în caz de poluări accidentale ale râului Prahova și să acționeze în conformitate cu prevederile planului menționat mai sus;
- sa acționeze cu toate mijloacele posibile pentru prevenirea poluării apelor subterane de pe arealul aparținând OMV PETROM-PETROBRAZI
- în cazul provocării unor poluări accidentale a resurselor de apă de suprafață și subterane, să anunțe imediat prin orice mijloc Sistemul de Gospodărire al Apelor Prahova – Administrația Bazinală de Ape Buzău-Ialomița și să intervină imediat pentru stoparea și înlăturarea efectelor acestora;
- sa determine prin măsurători volumele de apă captate și evacuate, să organizeze, să întretină evidența acestora și să transmită datele respective autorităților de gospodărire a apelor, la solicitarea acestora.
- sa întretină malurile și albia (cuvetele) surselor de apă și a receptorului autorizat – râul Prahova, în zona evacuării, pe zona de influență a acestuia;

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

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

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

- j. in caz de modificare, incetare provizorie sau definitiva a volumelor de apa bruta, sa anunte conform obligatiilor contractuale, organul emitent al autorizatiei;
- k. sa supravegheze in permanenta canalul GIB astfel incat sa preintampine orice fenomen de producere a poluarii accidentale prin deversarea prin acest canal de produse petroliere si orice alti poluanti in raul Prahova;
- l. sa mentina in permanenta in aval de stavilarul II, barajul plutitor - in scopul prevenirii eventualelor poluari accidentale ale raului Prahova rezultate in urma unor avarii de pe platforma OMV PETROBRAZI, nerecuperarii produsului petrolier la decantoarele nr. 1 si 2, etc.;
- m. sa efectueze automonitoringul apelor uzate evacuate, in conformitate cu prevederile art. 7 din H.G. nr. 351/2005, art. 12, si cu cele cuprinse in Manualul pentru Modernizarea si Dezvoltarea Sistemului Integrat al Apelor din Romania, aprobat prin Ordinul 31/13.01.2006 al MMGA ;
- n. sa tina inchis canalul de deviere existent intre canalele GIB si MEC, astfel incat sa se previna eventualele poluari accidentale care se pot produce datorita deschiderii acestuia.

## 7.2. UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI

### 7.2.1 Energie electrica

Rafinaria PETROBRAZI produce in Cogenerare (Grupul Energetic) energia de care are nevoie pentru desfasurarea activitatii, din Sistemul Energetic National preluand numai in perioade de varf sau de avarii in instalatia proprie.

Sursa de energie	Consum anual de energie	
	Furnizata, MWh	Primara, MWh
Electricitate din reseaua publica	Sistemul National Energie Electrica este sursa de energie de rezerva, in situatii de urgenta	14401
Electricitate din alta sursa	Sursa proprie	340845

### Energie specifica

Activitatea	Consum specific de energie (CSE)	Tip energie
DAV	DA + DV –8,525 kWh/t supus DA + DV –27,38 kg / t supus	Energie electrica Energie termica
Cracare catalitica	37,2 kWh/t supus 360,7 kg/t supus	Energie electrica Energie termica
HB 120	33,8 kWh/t supus 13,7 kg/t	Energie electrica Energie termica
HP 121	16,7 kWh/t supus	Energie

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



Activitatea	Consum specific de energie (CSE)	Tip energie
	4,3 kg/t supus	electrica Energie termica
HM 123	23,9 MWh/t 9,3 kg/t	Energie electrica Energie termica
RC 130	20,8 MWh/t titei 236,2 kg/t supus	Energie electrica Energie termica
CX3	16,9 kWh/t titei 166,2 kg/t supus	Energie electrica Energie termica
PTB	18,27 kWh/t 229,5 kg/t	Energie electrica Energie termica
Izomerizare	77,1 kWh/t 1904,7 kg/t	Energie electrica Energie termica
DGRS	10,5 kWh/t 919,3 kg/t	Energie electrica Energie termica
ETBE	8,8 kWh/t 430,4 kg/t	Energie electrica Energie termica
TAME	3,2 kWh/t 129,6 kg/t	Energie electrica Energie termica
RC 500-550	5,6 kWh/t 391,8 kg/t	Energie electrica Energie termica
Coloana N 202 care apartine RC 200	2,1 kWh/t 75,8 kg/t	Energie electrica Energie termica
RC 400	18,8 kWh/t 692,5 kg/t	Energie electrica Energie termica
RC 570	19,6 kWh/t 492,5 kg/t	Energie electrica Energie termica

**Consumul de energie electrica/an 410 002 MWh - 0,091 MWh / t titei (consum specific).**

### 7.2.2 Energie termica

Instalatia Cogenerare de pe platforma PETROBRAZI a fost conceput pentru asigurarea necesarului intern de energie electrica si termica in regim de cogenerare. Sursa de cogenerare

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

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

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

este realizata cu o tehnologie moderna, de tipul instalatie de turbine cu gaze si cazan recuperator de caldura.

*Puterea termica instalata:*

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

Turbinele cu gaze sunt dotate cu sistem de reducere al NOx cu injectie de abur. De asemenea turbinele sunt prevazute cu un cos de ocolire, pe traseul gazelor de ardere, care permite si functionarea turbinelor fara recuperarea caldurii.

**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 turbine ( motorina).

**Productie de abur – 2 601 868 tone abur/an**

**Energie termica produsa - 7 155 145 GJ/an**

**Energie termica consumata - 7 265 043 GJ/an = 1,62 GJ/tona titei**

*Titularul detine autorizatia nr. 120/26.02.2013 revizuita in data de 05.07.2018 privind emisiile de gaze cu efect de sera, emisa de Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor si Planul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de sera, aprobat de A.N.P.M.*

### **7.3. COMBUSTIBILI SI CARBURANTI UTILIZATI**

- Combustibil lichid tip pacura –267,3 tone/an
- Combustibil tip turbina –4 636 tone/an
- Gaze naturale – 45 442,50 tone/an
- Gaze de rafinarie –226 681 tone/an
- Cocs pe catalizator –89 242,940 tone/an

### **7.4. UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI**

- a) Utilizarea energiei se va face cu respectarea celor mai bune tehnici disponibile.
- b) Titularul autorizatiei trebuie sa identifice si sa aplice toate oportunitatile pentru reducerea energiei folosite si cresterea eficientei energetice.
- c) Anual se va intocmi un plan de utilizare eficienta a energiei si o data la trei ani se va realiza un audit privind eficienta energetica. Aceste documente vor fi cuprinse in Sistemul de management al autorizatiei. Rafinaria este certificata conform ISO 50001 privind Sistemul de Management al Energiei.
- d) Se va ține evidența lunară a apei, energiei și combustibililor utilizați.
- e) Se vor lua măsuri de minimizare a pierderilor și de optimizare a consumurilor specifice.

### **7.5. MASURI GENERALE DE REDUCERE A PIERDERILOR DE CALDURA**

- a) Izolarea termica corespunzatoare a circuitelor de abur, a utilajelor si echipamentelor care utilizeaza agenti de incalzire (abur primar, condens, vapori secundari etc.).
- b) Pastrarea in stare curata a suprafetelor de schimb de caldura la schimbatoarele de caldura si la evaporatoare.

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

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

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

- c) Sisteme eficiente de control, reglare si alarmare a parametrilor relevanti (temperatura, presiune, debit, nivel) pentru a evita pierderile de lichide si gaze incalzite.
- d) Recuperarea avansata a caldurii apei de alimentare, din purjele continue sau periodice.
- e) Preincalzirea avansata a aerului de combustie.
- f) Minimizarea utilizarii apei si utilizarea sistemelor inchise de circulatie a apei.
- g) Controlul computerizat al arderii pentru reducerea emisiilor si cresterea performantelor energetice.
- h) Masuri de service al cladirilor: iluminat, incalzit, ventilatie, controlul umiditatii, etc.

## **8. DESCRIEREA INSTALATIEI SI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT**

### **8.1. INSTALATII TEHNOLOGICE**

Instalațiile in functiune pe platforma PETROBRAZI sunt prezentate în tabelul următor:

<b>Nr. crt.</b>	<b>Denumirea instalației</b>	<b>Proveniența tehnologiei</b>	<b>Capacitate proiectată (tone / an) *</b>	<b>Anul P.I.F./ Anul ultimei modernizari</b>
1	Distilare atmosferică și în vid a țiteiului - DAV	IPIP-Ploiești, modernizată cu tehnologia KLOCKNER – INA, IAB – LEIPZIG	5 000 000	1987, re tehnologizare 1996 – 2012/2014
2	Cracare catalitică CC + Gascon – Merox	UOP – SUA	1 861 500	1967/2000/2014
3	TAME	INCERP - Ploiești	230 000	2003
4	Hidrofinare benzină – HB 120	ICITPR - Ploiești	876 000	1989/2012
5	Hidrofinare petrol - HP 121	ICITPR - Ploiești	438 000	1989/2012
6	Hidrofinare motorină – HM 123	ICITPR - Ploiești	1 861 500	1989/ 2007/2014
7	Reformare catalitică – RC 130	ICITPR - Ploiești	573 050	1988/2012
8	Coloana N 202 care apartine Instalatiei Reformare catalitică – RC 200	UOP	547 500	1961/2012 / 2018
9	Cocsare	ICITPR - Ploiești	1 168 000	1989/ 2012 / 2016

Nr. crt.	Denumirea instalației	Proveniența tehnologiei	Capacitate proiectată (tone / an) *)	Anul P.I.F./ Anul ultimei modernizari
10	Desulfurare gaze și recuperare sulf	-Proces spălare gaze : ICITPR Ploiești + ( tehnologie 1989/modernizare 2010)  -Proces desulfurare pentru obținere de sulf - include Instalatia de tratare gaz rezidual : LGI – France  -Stripare ape uzate: LG I – France  -Proiectant general:Lump Sum Turn Key (LSTK)	- Secția desulfurare gaze medie si joasa presiune: 216 000 + 79200 -Secția recuperare sulf: include Instalatia de tratare gaz rezidual 12 775 t/an  -Instalație tratare ape uzate: 546 000 mc/an	1989/ 2013
11	Fracționare gaze RC 500	UOP	277 400	1961 / 2018
12	Extracție aromate RC 400	UOP	- concentrat aromat- 254 040	1961 / 2018
	Fractionare rafinat	Wood Foster Whleer	131 400 rafinat	2018
13	Separare aromate RC 570	UOP	95 630	1961 / 2018
14	Etil-terț-butil-eter (ETBE)	ICITPR – Ploiești	51 100	1996/2011
15	Izomerizare	NAFTEHIMPRONEX PORT URSS	182 500	1980/2010
16	Instalatia Hidrodesulfurare Benzina Cracare Catalitica	Axens' "Prime G+" - UhDE	799 350	2009
17	Instalatia Policombustibili	Axens	219 000 (incluzand toate fluxurile de alimentare)	2019

\*) an calendaristic = 365 zile

Societatea dispune, pentru funcționarea instalațiilor tehnologice în scopul fabricării și comercializării produselor, de următoarele instalații auxiliare și servicii:

- PRP - parcuri rezervoare, sfere
- Serviciul Managementul materialelor
- Instalații captare și tratare ape
- Instalații răcire, gospodărire apă recirculată
- Instalația aer

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

- Instalatia apa incendiu
- Instalația ECBTAR 1 (în conservare, spatiu destocare in caz de necesitate)
- Instalația ECBTAR 2
- Instalația ECBTAR 3 (statia de pompare)
- Instalatia Defenolare
- Instalatie de conditionare slops si ulei uzat
- Instalatia Tricanter Flottweg
- Grup energetic – punere in functiune in 2003
- Utilitati, Recuperare gaze facla
- Logistica – rampe de incarcare, depozit SCLPP, statie mobila de distributie carburanti (tip microsta 12, cu un rezervor de 6 mc bicompartimentat)

## **I. INSTALATIA DISTILARE ATMOSFERICA ȘI ÎN VID – DAV**

**Capacitate de proiect: 5 000 000 t/an**

Instalația DAV prelucrează țițeiului brut în vederea obținerii fracțiunilor: gaze, LPG, benzină, petrol, motorină, distilat de vid și gudron.

Instalația DAV acoperă următoarele operații de fabricație:

- desalinare electro-chimica a țițeiului – DE;
- distilare atmosferică a țițeiului desalinat - DA;
- distilare în vacuum a păcurii - DV;

**Fazele principale ale procesul tehnologic sunt:**

- preîncălzirea materiei prime, țiței;
- desalinare electro-chimica în vederea separării apei și a sărurilor minerale;
- încălzirea țițeiului desalinat;
- separare prin fracționare la presiune atmosferică;
- distilare în vid a păcurei cu obținerea distilatului de vid și a rezidului de vid;

**Materii prime și auxiliare**

Materia primă supusă prelucrării o constituie țițeiul de proveniența din țară si import și șlops centrifugat de la Stația de tratare ape uzate.

**Materiile auxiliare**

- NaOH, pentru neutralizarea acidității;
- inhibitor de coroziune anti TAN
- neutralizant
- filmant
- pasivator
- dezemulsionant
- reactiv adjuvant si / sau polielectrolit
- antifouling

**Produse finite**

Produsele finite obținute în cadrul procesului de distilare atmosferica și in vid constituie materie primă pentru alte instalații ale rafinării, după cum urmează:

- benzină, pentru instalația Hidrofinare benzină;
- petrol, pentru instalația Hidrofinare petrol;
- motorină, pentru instalațiile Hidrofinare motorină;
- distilat de vid, pentru instalația Cracare catalitică;
- reziduu de vid (gudron), pentru instalația Cocsare;
- fractie C2 – C5 (gaze)

## **II. INSTALATIA CRACARE CATALITICA + GASCON - MEROX – HIDRODESULFURARE BENZINA CRACARE CATALITICA – TAME (CC – HDS – TAME)**

Capacitate de proiect: 1 861 500 t/an

Instalația se află amplasată în careul nr. 2, în partea de sud - est a platformei. Instalatia cuprinde mai multe sectiuni, respectiv CC, Gascon, Merox, HDS, TAME.

### **Sectiunea Cracare Catalitica**

Cracarea catalitică este un proces de conversie catalitică a materiilor prime într-o varietate de produse.

#### **Fluxul tehnologic cuprinde următoarele faze principale:**

- preîncălzirea materiei prime;
- cracare catalitică, realizată în strat fluidizat;
- fracționarea efluentului din reactor;
- regenerare catalizator

La regeneratorul CC este montat un sistem de îndepărtare a prafului de catalizator din gazele arse evacuate în atmosfera, care constă într-un precipitator electrostatic (electrofiltru). Electrofiltrul este prevăzut și cu un sistem de injecție a soluției amoniacale în gazele arse din electrofiltru, pentru a îmbunătăți separarea prafului de catalizator.

### **Materii prime și auxiliare**

Materia primă pentru proces este alcătuită din:

- distilat de vid
- motorine obținute în procesele termice (motorina grea de cocsare);

Ca materiale auxiliare se folosesc:

- catalizator de tip zeolit,
- promotor de ardere,
- hidroxid de sodiu,
- soluție de dietanolamina

### **Produse finite**

Produsele obținute sunt:

- gaze;
- benzina ușoară de CC (pt instalația de hidrodesulfurare)
- benzina grea de CC;
- motorină ușoară (fracție ușoară de reciclaj);
- motorină grea (fracție grea de reciclaj);
- reziduu de cracare;
- propan,
- propilenă,
- izobutan – butane,
- normal butan – butane.

### **Sectiunea GASCON**

Sectiunea Gascon are următoarele faze :

- Compresie gaze,
- Concentrare gaze,
- Stripare și debutanizare benzina,

Sectiunea Concentrare Gaze are ca scop prelucrarea gazelor rezultate în sectorul de fracționare în vederea obținerii compusilor valorosi C<sub>3</sub> și C<sub>4</sub>. Procedeu utilizat constă în

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

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

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

absorbția gazelor cu ajutorul unor absorbanti disponibili in instalatie: benzina nestabilizata si motorina usoara de la coloana principala de fractionare si benzina debutanizata obtinuta la baza coloanei de debutanizare.

**Fluxul tehnologic cuprinde următoarele faze principale:**

- fluxul de gaze bogate: comprimare in 2 trepte, fractionare;
- fluxul de benzina nestabilizata: stabilizare prin stripare si debutanizare.

**Materii prime și auxiliare**

Materia primă pentru proces poate fi reprezentată de:

- gaze umede de la coloana principala de fractionare;
- benzina nestabilizata de la coloana principala de fractionare.

**Produse** finite sunt:

- fractie propan-propilena;
- butan-butene;
- izobutan-butene;
- propan, propilena
- benzina stabilizata
- gaze combustibile de rafinarie.

### **Sectiunea MEROX GPL**

Sectiunea Merox GPL are ca scop indepartarea compusilor cu sulf ( hidrogen sulfurat si mercaptani) din GPL (fractie C3 - C4).

**Fluxul tehnologic cuprinde următoarele faze principale:**

- Merox GPL: spalare cu DEA; spalare cu solutii de hidroxid de sodiu de 10 grd Be si 20 grd Be pentru indepartarea compusilor cu sulf ( H<sub>2</sub>S si mercaptani); spalare cu apa.

**Materii prime și auxiliare**

Materia primă pentru proces poate fi reprezentată de:

- GPL (fr. C3-C4) de la instalatia Gascon;

Materiale auxiliare:

- dietanolamina (DEA);
- catalizator Merox;
- hidroxid de sodiu.

**Produse finite:**

Produsele finite sunt:

- GPL la instalatia fractionare GPL.

Fractionarea GPL separa fractia C3-C4 in vederea obtinerii propanului, propilenei si a fractiei C4.

### **Sectiunea TAME**

**Capacitate de proiect:** 230 000 t/an benzina usoara Hidrodesulfurare benzina CC.

Aceasta sectiune a instalației este amplasată în careul nr. 62.

Sectiunea de obținere TAME din benzina usoara de la Hidrodesulfurare benzina CC folosește reacția de eterificare cu metanol a izoamilenelor existente în aceasta.

**Etapele fluxului tehnologic sunt:**

- alimentarea cu metanol si pretratarea acestuia
- alimentarea cu benzina a instalatiei
- reacția de formare TAME;
- separare TAME;
- eterificarea izoamilenelor rămase;

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

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

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

### **Materii prime**

Materia primă este constituită din:

- alcool metilic;
- benzina usoara de la instalatia Hidrodesulfurare benzina CC – 35 - 65<sup>0</sup>C (dupa fractionare in coloana).

**Materie auxiliara:** catalizator.

### **Produse**

Din sectiunea TAME se obtin urmatoarele produse:

- terț amil-metil –eter (TAME);
- benzină ușoară eterificată;

## **Sectiunea HIDRODESULFURARE BENZINA CRACARE CATALITICA**

### **Capacitate de proiect: 799 350 t/an**

Aceasta sectiune a instalatiei este amplasată în careul nr. 61.

Procesul de hidrotratare a benzinei este un proces selectiv si consta in doua trepte catalitice pentru indepartarea compusilor cu sulf :

prima etapa : hidrogenare selectiva (saturarea diolefinelor in olefine si conversia mercaptanilor usori in sulfuri mai grele). Efluentul reactorului (treapta de hidrogenare selectiva) este apoi separat intr-o fractiune naftenica usoara si una grea in coloana de fractionare.

A doua etapa : hidrodesulfurarea fractiei grele si absorbtie cu amine a produsilor cu sulf.

### **Etapele fluxului tehnologic sunt:**

- hidrogenare selectiva;
- fractionare;
- hidrodesulfurare;
- absorbtie cu amine;
- stabilizare benzina grea.

### **.Materii prime**

Materia primă este constituită din:

- benzina din coloana de debutanizare instalatia CC;
- hidrogen de la RC + fabrica de hidrogen Linde

**Materii auxiliare:** catalizatori, DEA, inhibitori de coroziune.

### **Produse**

Din sectiunea HDS se obtin urmatoarele produse:

- benzina usoara ;
- benzina grea .

## **III. INSTALATIA HIDROFINARE BENZINA – HB 120**

### **Capacitate de proiect: 876 000 t/an**

Instalatiya este amplasată în partea de N - E a platformei, în careul nr. 57.

Instalatiya Hidrofinare Benzină HB 120 prelucrează un amestec de benzină de distilare atmosferică, benzina CC (periodic), benzina de la HP 121, benzina de cocsare si fractie grea de la instalatia Izomerizare cu scopul reducerii conținutului de sulf și de azot în vederea prelucrării acestor benzine pentru obținere de produse comerciale.

### **Instalatiya este compusă din urmatoarele faze tehnologice:**

- faza de încălzire, reacție și separare a gazelor, în cadrul căreia au loc reacțiile specifice procesului de hidrofinare care constau în hidrogenarea selectivă a legăturilor carbon – sulf,



carbon – azot, carbon – oxigen, carbon – metal și a legăturilor nesaturate carbon – carbon în fracția prelucrată;

- faza de comprimare și recirculare a gazelor bogate în hidrogen;
- faza de fracționare și stripare, în cadrul căreia are loc procesul de separare a benzinei hidrofinat în cele trei fracții ce constituie produsele finite, proces ce se realizează prin distilare.

#### **Materii prime și auxiliare**

Materiile prime sunt:

- benzină de distilare atmosferică;
- benzină CC;
- benzină de cocsare;
- benzina de la instalația Hidrofinare Petrol;
- fracție grea de la instalația Izomerizare;
- gaze bogate în hidrogen.

Materiale auxiliare:

- inhibitori;
- catalizator hidrofinare: Ni – Mo;

#### **Produse finite**

Produsele obținute în cadrul proceselor tehnologice desfășurate în instalație sunt:

- gaze cu H<sub>2</sub>S, se folosesc la recuperarea sulfului în instalația DGRS;
- benzina hidrofinată;
- fracție C2-C5 se utilizează ca materie primă în instalația RC 500 din complexul RC1.

### **IV. INSTALAȚIA HIDROFINARE MOTORINA – HM 123**

**Capacitate de proiect: 1 861 500 t/an**

Instalația este amplasată în careul nr. 55.

Scopul procesului tehnologic este îndepărtarea, din amestecul de petrol și motorină compușii cu sulf, oxigen, azot care dăunează stabilității produsului. Instalația de hidrofinare motorină prelucrează un amestec de motorină DAV (petrol greu, motorina usoara și motorina grea), motorină usoara de cocsare și petrol ușor DAV, fracție usoara reciclu CC și periodic o motorina cu conținut de ridicat de sulf.

**Instalația este compusă din următoarele faze tehnologice:**

- faza de încălzire, reacție și separare a gazelor, în cadrul căreia au loc reacțiile specifice procesului de hidrofinare;
- faza de separare a gazelor din efluent și desulfurarea acestora;
- faza de comprimare și recirculare a gazelor bogate în hidrogen;
- faza de stripare a produsului hidrofinat în care are loc îndepărtarea gazelor și a unei fracții ușoare din produsul lichid.
- instalația de purificare a hidrogenului.

#### **Materii prime și auxiliare**

Materiile prime sunt constituite din amestec de:

- amestec de motorină DAV (petrol greu, motorina usoara și motorina grea)
- motorină usoara de cocsare
- petrol ușor DAV
- fracție usoara reciclu FCC
- periodic, o motorina cu conținut ridicat de sulf
- gaze bogate în hidrogen;

Materiile auxiliare sunt constituite din:

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

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

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

- catalizator de hidrofinare Ni – Mo;
- aditiv ;
- dietanolamina.

#### **Produse**

Produsele obținute în urma proceselor tehnologice desfășurate în instalație sunt:

- motorină hidrofinată și benzina HM;
- gaze cu H<sub>2</sub>S, se folosesc la alimentarea instalației FCC
- Gaze reziduale de la PSA (instalația de purificare hidrogen) în rețeaua de gaze a rafinării.

### **V. INSTALATIA HIDROFINARE PETROL – HP 121**

#### **Capacitate de proiect: 438 000 t/an**

Instalația este amplasată în partea de N a rafinării în careul nr. 57.

Procesul constă în hidrofinarea selectivă a legăturilor carbon – sulf, carbon – metal și a legăturilor nesaturate carbon – carbon din hidrocarburi, compușii rezultați în urma acestor reacții îndepărtându-se prin procedee de separare, stripare și fractionare.

#### **Instalația este compusă din următoarele faze tehnologice:**

- faza de încălzire, reacție și separare a gazelor, în cadrul căreia au loc reacțiile specifice procesului de hidrofinare;
- faza de separare a gazelor din efluent și desulfurarea acestora;
- faza de comprimare și recirculare a gazelor bogate în hidrogen;
- faza de stripare și fractionare a petrolului și producerea de gaze sulfuroase, benzina și petrol hidrofinat.

#### **Materii prime și auxiliare**

Materiile prime sunt constituite din amestec de:

- petrol ușor DAV;
- benzină HM;
- benzina grea FCC (FCC kero)
- gaze bogate în hidrogen;

Materiile auxiliare sunt constituite din:

- catalizator de hidrofinare Ni – Mo;
- antioxidant, aditiv, inhibitor.

#### **Produse**

Produsele obținute în cadrul proceselor tehnologice desfășurate în instalație sunt:

- petrol și benzină hidrofinată;
- gaze cu H<sub>2</sub>S, se folosesc alimentarea instalației FCC.

Instalația este modernizată – au fost înlocuite arzatoarele existente cu arzatoare ultra low NOx și sisteme noi de control computerizat al arderii.

### **VI. INSTALATIA REFORMARE CATALITICA – 130 RC**

#### **Capacitate de proiect: 573 050 t/an**

Instalația RC 130 este amplasată în partea de N - E a platformei în careul nr. 57.

Reformarea catalitică este procesul de transformare a benzinelor inferioare într-un produs cu cifră octanică ridicată folosit drept component pentru benzina comercială, sursă pentru hidrocarburi aromatice C 6 – C 8 și LPG. Catalizatorii utilizați pentru reformare catalitică sunt constituiți din platină sau platină și alte metale depuse pe suport de alumina.

#### **Procesul tehnologic cuprinde următoarele faze:**

- faza de încălzire și reacție;
- faza de separare gaze;

- faza de comprimare a gazelor cu hidrogen;
- faza de depentanizare;
- faza de generare abur;
- instalatia de regenerare continua a catalizatorului.

Materiale auxiliare: catalizatori, hidroxid de sodiu, percloretilena.

**Intrări:** - benzină hidrofinată de la HB 120;

**Ieșiri:** - benzină reformată care merge la col N202;

- gaze cu hidrogen;
- fracție lichidă C2 – C 5 care merge la instalatia RC 500 din complexul RC1;
- gaze combustibile.

## **VII. INSTALATIA DE REGENERARE CONTINUA CATALIZATOR–CCR CYCLEMAX**

Instalatia are doua functii principale – recircularea si regenerarea catalizatorului de RC intr-un circuit continuu. Gazele rezultate de la arderea cocsului de pe catalizator sunt recuperate prin absorbtie intr-o solutie de soda caustica.

## **VIII. COLOANA N 202 care apartine INSTALATIEI REFORMARE CATALITICA 200**

**Capacitate de proiect: 547 500 t/an**

Coloana N 202 este amplasată în careul nr. 3.

**Procesul tehnologic cuprinde o singura faza tehnologica:** faza de fractionare.

Aceasta consta in separarea benzinei reformata grea de concentratul aromatic din benzina reformata total, in sistemul coloana N 202.

**Coloana N 202** a fost conceputa pentru separea benzinei reformata total in concentrat aromatic (materie prima pentru instalatia de extractie) si benzina reformata grea cu cifra octanica ridicata. Separarea se face prin fractionare in coloana N 202, echipata pentru racirea si separarea produsului de virf cu un condensator cu apa si vas de reflux.

Aportul de caldura la baza coloanei este realizat cu ajutorul refierbatorului 200E0001 care utilizeaza ca agent termic abur de medie presiune.

**Materii prime:**

- benzină reformată de la RC 130

**Produse finite**

- benzină reformată grea – componenta a benzinelor auto;
- concentrat aromatic care merge la RC 400

Instalatie a fost modernizata prin inlocuirea cuptorului L205 cu refierbator de abur de medie presiune

## **IX. INSTALATIA COCSARE**

**Capacitate de proiect: 1 168 000 t/an**

Instalația este amplasată în careul nr. 90.

Instalația Cocsare III prelucrează reziduu de vid și reziduu FCC în vederea obținerii de cocs, produse distilate și gaze.

**Etapele fluxului tehnologic:**

- Incalzirea materiei prime pana la temperatura de regim (490-500 ° C), prin schimb de caldura cu produsele fierbinti si cu ajutorul cuptorului 180-H1.
- Cocsarea propriuzisa, care are loc in camerele de cocsare 180-R 1/ A-D . Camerele de cocsare lucreaza alternativ , in cicluri care cuprind operatiile:
  - a) inchis camera de reactie;
  - b) incalzire si probare cu abur a camerei;

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

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

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

- c) incalzire cu gaze de la o camera in functiune pana la temperatura de regim;
- d) incarcare cu produs in curs de cracare (coacsare );
- e) izolat camera de reactie si depresurizare;
- f) stripare cu abur a camerei;
- g) racire cu apa a camerei;
- h) taiere cocs si golire camera.

Sistemul Inchis de Golire Rapida va fi utilizat pe durata operatiilor de stripare si racire a camerelor de cocs pentru condensarea, colectarea si recuperarea hidrocarburilor generate in timpul preincalzirii camerelor de cocs si a operatiilor de stripare / racire ale camerelor cu abur / apa. In caz de urgenta, supapele de siguranta ale camerelor de cocs sunt dirijate la sistemul inchis de Golire Rapida.

Sistemul Inchis de Golire Rapida are rolul de preluare si procesare (separare si racire) a urmatoarelor fluxuri tehnologice:

- Fluxul de hidrocarburi rezultat din preincalzirea camerelor de coacsare – flux din operare normala;
- Fluxul rezultat de la striparea cocsului cu abur din camerele de coacsare - flux din operare normala;
- Fluxul rezultat de la racirea cocsului cu apa din camerele de coacsare - flux din operare normala;
- Fluxul din esaparea supapelor de siguranta de pe camerele de coacsare, in caz de urgenta
- Produsul din serpentina cuptorului de coacsare (radiatie si convecție), in caz de urgenta

Sistemul inchis de Golire Rapida este un proces discontinuu cu parametrii de operare variabili.

**Materia prima** care intra in Sistemul Inchis de Golire Rapida este constituita din:

- fluxul de vapori / abur provenit din camerele de cocs in urma striparii acestora cu abur;
- aburul rezultat in urma introducerii apei in camera de cocs pentru racirea cocsului;
- hidrocarburile lichide (condensat) recuperate;
- descarcările supapelor de siguranta ale camerelor de cocs in situatii de avarie.

#### **Materii auxiliare**

Dezemulsionant

**Produsele obtinute** la iesire din Sistemul Inchis de Golire Rapida sunt:

- Gazele necondensabile, dirijate in linia de facla a instalatiei Coacsare;
- Slops petrolier usor, obtinut din vasul separator si dirijat in operare normala la Coloana de Golire Rapida pentru a retine hidrocarburile usoare in sistem; in caz de necesitate acesta poate fi dirijat la rezervoarele de depozitare din cadrul instalatiei Coacsare (180T106 si 180T107);
- Slops obtinut din baza coloanei de Golire Rapida si utilizat partial ca reflux in coloana, partial ca purja la coloana 180 C2, partial pentru racire vapori in camerele de cocs;
- Apa acida, dirijata in instalatia DGRS la rezervorul IR1.

Sistemul inchis de Golire Rapida din cadrul instalatiei Coacsare a fost pus in functiune in luna mai 2019.

- Separarea prin distilare fractionata a produselor de reactie rezultate din camera de reactie.

#### **Materii prime și auxiliare instalatia Coacsare**

Materia primă este constituită din amestecul de gudron de la instalația DAV, reziduu FCC.

Materiile auxiliare utilizate în cadrul procesului tehnologic sunt:

- antispumant;
- dezemulsionant (pentru sistemul inchis de golire rapida).

### **Produse instalatia Cocsare**

Din instalația de cocsare se obțin următoarele produse:

- gaze, sunt dirijate la instalația DGRS (pentru desulfurare) și apoi în linia de gaze combustibile a rafinăriei;
- benzină de cocsare, este dirijată la instalația Hidrofinare Benzină sau parcul de rezervoare;
- motorină ușoară, materie primă pentru instalația Hidrofinare Motorină;
- motorină grea, în amestec cu distilat de vid se utilizează ca materie primă pentru instalația CC;
- cocs de petrol, produs comercial în vederea fabricării electrozilor metalurgici;

### **X. INSTALATIA FRACTIONARE GAZE 500**

**Capacitate de proiect: -277 400 t/an**

Instalația Fraționare Gaze 500 parte integrantă din instalația RC 1, Izomerizare, ETBE este amplasată în careul nr. 3.

Instalația realizează separarea hidrocarburilor C 1 – C 5 rezultate din procesul de reformare catalitică, hidrofinare benzina și DAV2 precum și gazolina în produse finite utilizabile ca materii prime în sectorul Izomerizare al platformei și / sau drept combustibili casnici. Separarea hidrocarburilor C1–C5 pe componente se realizează datorită punctelor de fierbere diferite.

**Fazele procesului tehnologic sunt:**

- coloana N501 de deetanizare cu obținere de gaze necondensabile cu conținut de H<sub>2</sub>, C 1, C 2 și parte din C 3 și a fracției lichide cu conținut de C 3, C 4 și C 5;
- Coloana N504 de separare fracție C3 – C4 de fracția C5 – C6
- Coloana N503 de depropanizare cu separarea fracțiilor C3 la varf și C4 în baza care merg mai departe, separate, în parcul de rezervoare.

#### **Materii prime**

Materia primă este constituită din:

- fracție C2– C 5;
- gazolina

#### **Produse**

Produsele finite ale procesului desfășurat în cadrul instalației sunt:

- gaze FG;
- propan;
- fracție C4
- Fracție C5-C6.

### **XI. INSTALATIA EXTRACTIE AROMATE RC 400**

**Capacitate de proiect: 254 040 t/an concentrat aromat**

Instalația Extracție aromate RC 400, parte integrantă a instalației RC 1, Izomerizare, ETBE este amplasată în careul 3.

Instalația RC 400 prelucrează concentrat aromatic, produs obținut în urma separării în Coloana N202 de benzina reformata grea din benzina reformata total (primită din Ob. Reformare Catalitică) în scopul extracției hidrocarburilor aromatice utilizând ca solvent dietilenglicol.

Extracția aromatelor se realizează printr-o dizolvare selectivă a aromatelor în solvent la o temperatură constantă ce asigură existența a două faze lichide ce pot fi ulterior separate:

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

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

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

- faza de extract bogat în solvent și care conține aromatele dizolvate;
- faza de rafinat sărac în solvent și care conține restul de hidrocarburi nedizolvate în solvent.

**Fazele principale ale procesului tehnologic sunt:**

- extracție cu solvent;
- stripare cu abur;
- condensare extract;
- spălare extract aromatic.

**Materii prime și auxiliare**

Materia primă este concentratul aromatic iar dietilenglicolul (DEG) este utilizat ca solvent.

**Produce**

Din instalație se obțin următoarele produse:

- rafinat, ce alimentează instalația de Fractionare Rafinat;
- extract aromatic, materie primă pentru instalația Separare Aromate RC 570.

**INSTALATIE DE FRACTIONARE RAFINAT**

**Capacitate de proiect**

Capacitatea nominală de prelucrare a rafinatului este de 15000 kg/h, furnizat de către coloana de spălare a rafinatului N404 (instalația RC 400).

**Etapetele principale ale procesului tehnologic**

- Sistemul de alimentare cu rafinat;
- Preincalzire alimentare;
- Coloana de fractionare rafinat;
- Condensator de varf și vas de reflux;
- Pompa reflux / produs;
- Refierbator;
- Pompa din baza coloanei.

**Materia prima** utilizată în instalația de Fractionare Rafinat este rafinatul obținut din coloana N 404 (instalația RC 400).

**Produsele** obținute din instalația de Fractionare Rafinat sunt :

- Fracția C6- ca produs de varf al coloanei de fractionare; aceasta va fi dirijată către instalația de Izomerizare;
- Fracția C6+ (rafinat greu) ca produs de bază al coloanei de fractionare.

Produsul de varf (C6-) este amestecat cu produsul din baza coloanei N504 (fracția C5-C6) și va fi dirijat către instalația Izomerizare.

Izomerizatul (fracție iC5 – iC6) va fi utilizat pentru creșterea cifrei octanice a benzinei comerciale.

Produsul de bază, rafinatul greu (fracție C6+) va fi direcționat către depozitul de benzină.

**XII. INSTALATIA SEPARARE AROMATE RC 570**

**Capacitate de proiect: 95 630 t/an**

Instalația Separare Aromate RC 570, parte integrantă a instalației RC 1, Izomerizare, ETBE, este amplasată în careul 3.

Procesul tehnologic constă în separarea benzenului, toluenului și a xilenilor de puritate înaltă, din extractul aromatic, separare care se realizează prin fracționare.

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

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

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

**Fazele principale ale procesului tehnologic sunt:**

- încălzire materie primă;
- absorbție hidrocarburi nesaturate;
- fracționare concentrat aromatic;

**Materii prime și auxiliare**

Materia primă este extract aromatic.

**Produse**

Din instalație se obțin următoarele produse:

- benzen;
- toluen;
- amestec xileni.

**XIII. INSTALATIA DESULFURARE GAZE ȘI RECUPERARE SULF – DGRS**

Instalația de Desulfurare gaze și Recuperare sulf se compune din:

- instalațiile 185 A și 185 B ( desulfurare gaze)
- Instalație de Stripare Apa Acida SWS 181
- instalația 183 (SRU) de recuperare sulf – instalație, care conține și o secție de tratare ape pentru obținere de abur
- Instalație de Tratare Gaz Rezidual (TGT – Tail Gas Treatment) – 188 TGT – instalație care conține o secție de regenerare amine și o secție de incinerare

**Capacitate de proiect:**

- **Secția desulfurare gaze de medie presiune (OB 185B) – 216 000 t/an**
- **Secția desulfurare gaze de joasa presiune (OB 185A) – 79 200 t/an**
- **Secția recuperare sulf – 12 775 t/an**
- **Instalație tratare ape uzate –546 000 mc/an**

Instalația este amplasată în partea de est a platformei în careul nr. 90.

Procesul tehnologic constă în eliminarea hidrogenului sulfurat din gaze prin spălare cu amine și respectiv din ape prin stripare cu abur și recuperarea sulfurului.

**Fazele principale sunt:**

- Desulfurare gaze ( 185 A și 185 B)
- Stripare Apa Acida (SWU)
- Recuperare Sulf (SRU)
- Tratare ape pentru obținere abur , inclusa in SRU
- Tratare Gaz Rezidual (TGT – Tail Gas Treatment)
- Regenerare Amine , inclusa in TGT
- Incinerare, inclusa in TGT

**Instalațiile de desulfurare gaze**

Procesul tehnologic consta in eliminarea hidrogenului sulfurat din gaze prin spălare cu amine( DEA) și recuperarea sulfurului.

Materia primă pentru procesul tehnologic este constituită din gaze cu conținut de sulf – hidrogen sulfurat și mercaptani – provenite de la instalațiile de Hidrofinare motorină, petrol, benzină, Cocsare și Cracare catalitică.

Produsele obtinute in cadrul procesului tehnologic desfasurat in instalatie sunt gazele desulfurate livrate in rețeaua de gaze combustibile a rafinării.

**Instalație de stripare ape uzate SWS 181 (unitate de stripare a apelor acide)**

Amplasata in cadrul sectiei DGRS trateaza apele uzate provenite de la instalatiile din Cocsare (Cx), Cracare Catalitica (CC) , Hidrofinare Benzina ( HB) , Hidrofinare Petrol ( HP), Hidrofinare Motorina ( HM) si instalatia tratare gaz rezidual (TGTU), incarcate cu hidrogen sulfurat, amoniac, hidrocarburi, fenoli si se compune din:

-Vase orizontale –vas reflux; vas ingropat pentru ape uzate cu capacitatea 2,6 m<sup>3</sup>

- coloana de stripare
- Schimbatoare de caldura:
- refierbator termosifon
- racitor cu aer
- schimbator de caldura in placi, apa uzata/apa tratata
- racitor apa tratata
- racitor apa tratata

Pompe

- pompe de reflux centrifugale, activa si de rezerva;
- pompe fund coloana, activa si de rezerva
- pompe alimentare , activa si de rezerva

In coloana de stripare sunt eliminati amoniacul liber, hidrogenul sulfurat si cianurile libere din apa acida.

Aportul de caldura se realizeaza cu ajutorul unui reboiler cu abur de joasa presiune.

Apa stripata este racita si dirijata la statia de epurare

Gazul acid produs va fi trimis la instalatia de recuperare sulf (SRU).

**Instalație de Recuperare Sulf (183 SRU – Sulphur Recovery Unit)** proceseaza gazele acide provenite de la instalația de stripare apă acidă (SWS) și de la instalațiile de desulfurare gaze existente în rafinărie, cu obținere de sulf elementar.

Sulful lichid este colectat și degazat la mai puțin de 10 ppm H<sub>2</sub>S înainte de a fi solidificat și trimis la depozitare.

Capacitatea instalației SRU de recuperare sulf este de **35 t/zi ( 12775 t/an)** sulf lichid.

Procesul de recuperare sulf consta în conversia termică și catalitică a H<sub>2</sub>S din gazele acide din instalațiile mentionate în sulf.

Procesul de Recuperare sulf se realizeaza în trei etape succesive:

- 1 – o etapă termică care are loc în soba Claus
- 2 – două etape catalitice care au loc în reactoarele.

După fiecare etapă, vaporii de sulf condenseaza în cazanul recuperator (după conversia termică) și în două condensatoare .

Sulful lichid curge gravitațional prin închizătoare hidraulice în cuva de sulf lichid.

Soba Claus prelucreaza două fluxuri de materii prime:

- un flux de gaze acide provenite de la instalația de Stripare Ape acide;
- un flux de gaze acide de la instalațiile existente de Desulfurare Gaze.

Scopul conversiei termice este acela de a asigura disocierea H<sub>2</sub>S la temperatură ridicată, cu formare de vapori de sulf, în vederea obținerii unui raport optim H<sub>2</sub>S/SO<sub>2</sub> = 2/1, necesar asigurării de condiții optime pentru procesul de recuperare a sulfului din gaze.

Instalația de Recuperare Sulf este dotată cu utilaje special dimensionate pentru acest proces.

Instalația de Recuperare Sulf are in componenta o cuva de degazare sulf , montata subteran la 3 m adancime cu o capacitate de 20 m<sup>3</sup> pentru sulf lichid.

### **Stația de tratare apă pentru obținerea de abur**

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

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

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



Stația de tratare apă necesară pentru generarea de abur este parte a instalației de Recuperare sulf.

Aceasta stație asigură necesarul de apă demineralizată pentru cazanul recuperator și condensatoarele de sulf

Toate fluxurile lichide (de ex. condensul de joasă presiune, apa demineralizată) intra în vasul de degazare, unde apa este degazată cu abur de joasă presiune.

Gazele necondensabile sunt îndepărtate cu ajutorul aburului de joasă presiune și evacuate pe la vârful vasului de degazare prin coloana de stripare.

Pentru tratarea apei degazate se prevede un sistem de injecție chimicale pentru îndepărtarea oxigenului și aditivare cu fosfați.

**Instalația de tratare gaze reziduale (TGT – Tail Gas Treatment)** este o instalație integrată în Instalația de Recuperare Sulf și nu există o limită a bateriei care să separe cele două instalații. Toate componentele cu sulf prezente în gazul rezidual vor fi transformate în H<sub>2</sub>S și reciclate în Instalația de Recuperare Sulf.

Gazul care se separă în răcitorul final de sulf este transmis la un reactor de hidrogenare cu catalizator de Co-Mo, unde orice urmă de sulf remanent este hidrogenată la H<sub>2</sub>S.

Gazul intra apoi într-un sistem de absorbție/regenerare cu metil dietanol amina (MDEA). Gazul bogat în H<sub>2</sub>S este reciclat în alimentarea instalațiilor Claus, în timp ce gazele impure sunt arse într-un incinerator.

După ce gazul rezidual este tratat în Instalația de Tratare Gaze Reziduale, eficiența globală de recuperare a sulfului ajunge la **99,9%**.

Catalizatorii folosiți în instalație sunt:

- Catalizator pe bază de TiO<sub>2</sub> VHP (Very High Performance) tip CRS 31
- Catalizator pe bază de oxizi de Co-Mo TG107S

Instalația de Tratare gaze reziduale este dotată cu utilaje special dimensionate pentru acest proces.

Instalația TGT are în componența un vas de colectare scurgeri amine montat subteran – 188 F 102 cu o capacitate de 2,7 m<sup>3</sup>.

### **Secția de regenerare amine**

Soluția de amină bogată de la coloana de spălare (coloană contactor amine) este preîncălzită prin schimb de căldură cu soluția de amină săracă, în schimbător de căldură, înainte de a intra în coloana de regenerare.

Hidrogenul sulfurat din soluția de amină bogată este îndepărtat în coloana de regenerare. Căldura necesară procesului de regenerare a aminei bogate este asigurată de refierbătorul cu abur de la baza coloanei.

Debitul de abur de joasă presiune la refierbător este în funcție de debitul de soluție de amină bogată ce alimentează coloana de regenerare.

Coloana de regenerare are un sistem convențional de reflux, care folosește un răcitor cu aer. Astfel gazele de la vârful coloanei intra în vasul de reflux, iar lichidul se reintroduce în coloană cu ajutorul pompelor de reflux, iar hidrogenul sulfurat stripat este trimis la instalația SRU.

Baza coloanei de stripare este folosită ca vas de stocare tampon al sistemului.

Concentrația aminei în soluție este controlată prin adăugarea unui flux de adaos sau prin ajustarea temperaturii de operare (condensatorul, refluxul sau amina săracă).

Pentru colectarea scurgerilor de amină se va folosi un rezervor de scurgeri, îngropat, folosit și ca vas de preparare a soluției de amină, care va stoca o parte din soluția de amină pe timpul operațiilor de întreținere.

### **Secția de incinerare**

În incinerator se realizează procesul de oxidare a  $H_2S$  și a altor compuși cu sulf neoxidați din gazele reziduale și din gazele evacuate de la cuva de degazare. Temperatura la incinerator este controlată prin reglarea debitului de gaze naturale la arzătorul incineratorului, ce se reglează în funcție de debitul de aer.

Gazele fierbinți de la incinerator se răcesc prin intermediul unui flux de aer și se evacuează la coș.

### **Materii prime și auxiliare**

- gaze acide – provenite de la instalațiile de hidrofinare motorină, petrol, benzină, Cocsare și Cracare catalitică.
- gaze acide – provenite de la instalația de Stripare ape uzate
- dietanolaminele ( MDEA) constituite materiile auxiliare.

Materia primă pentru procesul de stripare este constituită din ape uzate cu conținut de  $H_2S$ ,  $NH_3$ , urme de hidrocarburi, fenoli de la instalațiile Cocsare, CC, HM, HB, HP.

### **Produse**

Produsul obținut în cadrul proceselor tehnologice desfășurate în instalație este sulful. Efluentul instalației de stripare, este apă stripată.

## **XIV. INSTALATIA ETIL – TERT – BUTIL – ETER, E.T.B.E.**

### **Capacitate de proiect: 51 100 t/an**

Tehnologia de fabricație a ETBE – eter asimetric - se caracterizează prin reacția de adiție a alcoolului etilic la izobutenă din fracțiile de hidrocarburi C 4 (fracție izobutan-butene), pe catalizator tip schimbator de ioni.

Reacția este exotermă și decurge cu viteze acceptabile din punct de vedere practic.

### **Principalele faze ale procesului tehnologic sunt:**

- eterificare (reactia);
- debutanizare;
- extracție etanol din fracția C 4 tip aragaz-retur ETBE;
- recuperare etanol.

### **Materii prime și auxiliare**

Materiile prime sunt:

- fracția izobutan-butene, obținută în instalația CC;
- etanol.

Catalizatorul constituie materia auxiliară pentru procesul de fabricare a ETBE.

### **Produse**

Din instalație se obține ca produs ETBE, component pentru obținerea benzinelor fără plumb și o fracție C4 tip „Aragaz-retur ETBE”

## **XV. INSTALATIA IZOMERIZARE**

### **Capacitate de proiect: 182 500 t/an**

Instalația Izomerizare este amplasată, în perimetrul delimitat de drumul 5, fosta instalația IPB II, instalația ETBE (reactie) și drumul 15A.

Procesul tehnologic de obținere a izopentanului și izohexanilor, se bazează pe reacția de izomerizare a n-pentanului și n-hexanului (componenti aflați în materia primă /fracția C5-C6), în prezența hidrogenului și a catalizatorului cu platina pe suport zeolitic.

**Principalele faze ale procesului tehnologic sunt:**

- separare izopentan
- separare n-pentan;
- separare izohexani;
- reactie;
- stabilizare.

**Materii prime și auxiliare**

Materiile prime sunt:

- fracție C5-C6 de la Fractionare Gaze RC 500
- gaze bogate în hidrogen.

Catalizatorul constituie materia auxiliară pentru procesul de izomerizare.

**Produce**

- izopentan, izohexani, fracție grea, gaze de izomerizare.

**XVI. Instalația POLICOMBUSTIBILI**

**Capacitate de proiect: 219 000 tone/an** (incluzând toate fluxurile de alimentare).

**Instalația Policombustibili** este amplasată în carourile 58 și 61, fiind delimitată de drumurile 2, 3 și 158, având ca vecinătăți:

- la N: instalația Hidrofinare benzina;
- la S: instalația FCC – Post Treater;
- la E: parc rezervoare 9-5;
- la V: gospodăria de apă de răcire a platformei RC.

Instalația de producere Policombustibili are la baza tehnologia de oligomerizare a olefinelor C4 și C5 furnizată de firma Axens și are ca scop creșterea producției de benzină cu cifră octanică mai mare, cu mai puține importuri de compuși octanici.

**Etapile principale ale procesului tehnologic** sunt:

- Pretratarea fracției C4 și a fracției ușoare naftă - LCN (fluxuri de alimentare)
- Reacție oligomerizare
- Distilarea produselor / secțiunea de separare a produselor

Instalația de Producere Policombustibili are următoarele secții:

- Secția de pretratare a fracției C4 și a fracției de benzină ușoară:
  - Secția de spălare cu apă;
  - Secția de adsorbție și regenerare;
- Secția de oligomerizare:
  - Secția de preîncălzire alimentare;
  - Secția de reacție;
  - Secția de regenerare catalizator;
- Secția de separare:
  - Secția de debutanizare;
  - Secția de splitare;
- Auxiliare:
  - Reducerea temperaturii aburului supraîncălzit;
  - Sistemul de scurgere închis.

**Materiile prime** utilizate în procesul de oligomerizare a olefinelor C4 și C5 sunt:

- fracție n-butan – butene provenită din instalația FCC;
- rafinat (fracția C4) provenit din instalația ETBE;

- fracție benzina usoara din Instalatia FCC – HDS

### **Materii auxiliare**

Catalizatorii utilizati in proces sunt catalizatori zeolitici:

- aluminosilicat alcalin pentru adsorbția moleculelor polare mici;
- aluminosilicat alcalin cu o selectivitate foarte mare față de molecule polare și o capacitate ridicată de adsorbție a impurităților aflate în concentrații mici;
- aluminosilice, specific proceselor de oligomerizare a olefinelor usoare și creșterea a valorii olefinelor grele.

Ca suport pentru catalizatori se utilizează bile ceramice de două dimensiuni, care conțin oxizi de aluminiu și siliciu.

**Produsele** obținute din instalație sunt :

- benzina obținută din coloana de debutanizare;
- GPL;
- benzina de la coloana de splitare;
- motorina de la coloana de splitare.

În instalația Policombustibili singura sursă direcționată de emisii în atmosferă este **Sistemul de recuperare vapori – VRU**, în care se realizează recuperarea vaporilor de benzina antrenată în partea gazoasă separată în vasul de reflux al coloanei de separare.

Procesul se bazează pe separarea hidrocarburilor/aerului din faza gazoasă prin utilizarea tehnologiei cu membrane. O presiune diferențială adecvată prin membrana este necesară pentru producerea procesului de separare. Aceasta va permite controlul și recuperarea vaporilor de hidrocarburi, astfel încât în atmosferă vor fi eliberate doar urme de hidrocarburi. În plus față de eliminarea emisiilor de hidrocarburi, se realizează recuperarea de benzina ușoară. Fracția este primită direct de la ejectorul cu abur. Sistemul de recuperare constă într-un racor care condensează apa, urmat de un separator fazic; vaporii sunt apoi comprimați și trecuți prin membrane.

Unitatea de recuperare a vaporilor este tip skid și include:

- pachetul membrane și compresor;
- schimbătoare și separatoare în interiorul skid-ului;
- conducte, robineti și instrumentație.

În compoziția fazei gazoase la intrare în sistemul de recuperare vapori nu se regăsește benzenul.

Sistemul de recuperare vapori VRU funcționează numai atunci când nu se asigură presiunea necesară în proces, pe coloana (splitter).

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

Nr. BAT	Tehnici aplicate în cadrul unității	Nivel de emisie asociat BAT	Monitorizare asociată BAT
A) BAT GENERAL PENTRU RAFINAREA PETROLULUI ȘI GAZELOR			
1. Sisteme de management de mediu	BAT 1(i,ii, iii, iV, V, Vi, Vii, Viii, iX)		
2.Eficiența energetică	BAT 2 ( I, ii, iii)		
3.Depozitarea și	BAT 3 ( I, ii, iii,		

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

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

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

manipularea materialelor solide	iv)		
4. Monitorizarea emisiilor in aer si parametrii cheie	BAT 4 ( I, iii, v) BAT 5 BAT 6 ( I, ii, iii)		
5. Operarea sistemelor de tratare a gazelor reziduale	BAT 7 ( I, ii, iii) BAT 9		
6. Controlul emisiilor in apa	BAT 10		
7. Emisii in apa	BAT 11 ( I, ii, iii, iv) BAT 12 ( I, ii, iii) BAT 13		
8. Generarea si gestionarea deseurilor	BAT 14 BAT 15 ( I,ii,) BAT 16		
9. Zgomot	BAT 17 (I, ii, iii, iv)		
10. Concluzii BAT pentru gestionarea integrate a rafinariilor	BAT 18 ( I, II, III) BAT 57 BAT 58		
<b>B.) BAT SPECIFIC PROCESELOR TEHNOLOGICE</b>			
1. Cracare catalitica	BAT 24 ( I-I, ii, iii, II-I,ii,iii) BAT 25 ( I,II ) BAT 26 ( I, II) BAT 27 ( I, ii, iii)	NOx=300 mg/Nmc  Pulberi=50 mg/Nmc SO <sub>2</sub> =350 mg/Nmc CO=100 mg/Nmc	1/luna
2. Cocsare	BAT 29 ( I,ii,iii,iv) BAT 34 BAT 35 BAT 36  BAT 37	NOx=150 mg/Nmc Pulberi=5 mg/Nmc SO <sub>2</sub> =35 mg/Nmc (pentru gaz de rafinarie) SO <sub>2</sub> =20mg/Nmc (pentru gaz metan) CO=80 mg/Nmc	1/luna semestrial 1/luna  1/luna  1/luna
3. Distilare atmosferica	BAT 33 BAT 44 BAT 45 BAT 46 BAT 34 BAT 35 BAT 36  BAT 37	NOx=150 mg/Nmc Pulberi=5 mg/Nmc SO <sub>2</sub> =35 mg/Nmc (pentru gaz de rafinarie) SO <sub>2</sub> =20mg/Nmc (pentru gaz metan) CO=80 mg/Nmc	1/luna semestrial 1/luna  1/luna  1/luna
4. Izomerizare	BAT 40	Nu este aplicabil ( nu se folosesc compusi organic clorurati)	

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

	BAT 34 BAT 35 BAT 36  BAT 37	NOx=150 mg/Nmc Pulberi=5 mg/Nmc SO <sub>2</sub> =35 mg/Nmc (pentru gaz de rafinarie) CO=80 mg/Nmc	1/luna semestrial 1/luna  1/luna
5.DGRS -Proces de tratare a produselor -tratarea sulfului din gaze reziduale	BAT 47 BAT 54 BAT 7 BAT 9	SO <sub>2</sub> =2000 mg/Nmc	Continuu
6.Hidrosulfurare benzina CC	BAT 34 BAT 35 BAT 36  BAT 37	NOx=150 mg/Nmc Pulberi=5 mg/Nmc SO <sub>2</sub> =35 mg/Nmc (pentru gaz de rafinarie) CO=80 mg/Nmc	1/luna semestrial 1/luna  1/luna
7.Reformare catalitica	BAT 28 BAT 34 BAT 35 BAT 36  BAT 37	NOx=150 mg/Nmc Pulberi=5 mg/Nmc SO <sub>2</sub> =35 mg/Nmc (pentru gaz de rafinarie) CO=80 mg/Nmc	1/luna semestrial 1/luna  1/luna
8.Hidrofinare petrol-motorina	BAT 34 BAT 35 BAT 36  BAT 37	NOx=150 mg/Nmc Pulberi=5 mg/Nmc SO <sub>2</sub> =35 mg/Nmc (pentru gaz de rafinarie) CO=80 mg/Nmc	1/luna semestrial 1/luna  1/luna
9. Hidrofinare benzina	BAT 34 BAT 35 BAT 36  BAT 37	NOx=150 mg/Nmc Pulberi=5 mg/Nmc SO <sub>2</sub> =35 mg/Nmc (pentru gaz de rafinarie) CO=80 mg/Nmc	1/luna semestrial 1/luna  1/luna
10.Fractionare gaze	Nu sunt BAT-uri specifice	Se aplica BAT-urile cu caracter general	
11. Proces de eterificare ( instalatia TAME +ETBE)	BAT 38 BAT 39	Se aplica si BAT-urile cu caracter general	
12.Instalatia policombustibili	BAT 40	Se aplica si BAT-urile cu caracter general	
13.Procese de depozitare si manipulare	BAT 18 BAT 49	Pt reducerea emisiilor de COV din depozitarea fractiilor petroliere volatile, BAT constau in folosirea unor rezervoare cu capac flotant, dotate cu etansari de inalta	

	BAT 50 BAT 51	eficienta, sau a unui rezervor cu capac fix, conectat la un sistem de recuperare a vaporilor	
14. Instalatia facla	BAT 55	Se aplica si BAT-urile cu caracter general	
15. Instalatia PRP	BAT 47 BAT 48	Se aplica si BAT-urile cu caracter general	
16. Rampe de incarcare/descarcare CF si AUTO	BAT 18 BAT 52	COVNM=0,15-10 mg/Nmc Benzen<1 mg/Nmc ( monitorizarea poate sa nu fie necesara in cazul in care emisiile de COVNM sunt la limita inferioara a intervalului)	

## 8.2. INSTALATII AUXILIARE

**Societatea dispune, pentru functionarea instalatiilor tehnologice in scopul fabricarii si comercializarii produselor, de urmatoarele instalatii auxiliare si servicii:**

### Sectia Parc Rezervoare

**I. Sectia Parc de Rezervoare Petrobrazi** cuprinde urmatoarele instalatii:

- Atelier incarcare rampe;
- Instalatia Materii Prime/Rampa titei si gazolina;
- Instalatia Produse finite;

În cadrul acestei secții:

- se recepționează toate produsele petroliere obținute în sectorului Rafinărie;
- se recepționează țigeti din diferite fluxuri și se trimite în Rafinarie pentru prelucrare;
- se recepționează și se descarcă din cazane conform specificațiilor pentru semifabricate lichide;
- se realizează amestecul de GPL;
- se stochează produsele finite și semifabricate;
- se amestecă diferite tipuri de produse petroliere din aceeași gamă: benzine, motorine în vederea obținerii produselor comerciale;
- se finisează amestecurile prin aditivare;

Secția deține:

- rampe incarcare / descarcare ;
- parcuri rezervoare;
- case pompe;

### 1.A Atelier incarcare rampe

- a) sector incarcari auto (rampe incarcari GPL, rampa incarcare CTL si pacura);
- i. sector incarcari si vagoane CF (rampa gaze, rampa lichide)

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

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

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

- ii. sector descarcare (rampa FAME, rampa transbordare, rampa Negoiesti)

**Instalatia de recuperare vapori de hidrocarburi (VRU) aferenta rampei CF** se bazeaza pe tehnologia ADSorbție-ABsorbție (ADAB™), tehnologie brevetata John Zink.

Domeniu de aplicare al instalatiei VRU: Vagoane de cale ferata.

Instalatia VRU este conectata la sistemele de recuperare vapori de la vagoanele CF din Posturile de incarcare 1 si 2 ( liniile 1,2,3 si 4) ale Rampei de incarcare produse CF in vagoane-cisterna.

Produce transferate (subiect al recuperarii de vapori): toate tipurile de Benzine incarcate in rampa automata si Aromatice (benzen, toluen).

Absorbantul lichid: Benzina reformata grea

Descrierea procesului de baza:

Unitatea VRU proceseaza un flux de admisie constand intr-un amestec de vapori de hidrocarburi cu aer.

Procesul ADAB™ este un proces in doua trepte. Prima treapta a procesului (adsorbția) consta in trecerea fluxului printr-un pat de carbune activ care are rolul de a capta vaporii prin adsorbție la suprafata acestuia, care, in acelasi timp, permite aerului din amestec sa treaca mai departe sa fie eliberat in atmosfera. Vaporii de hidrocarburi adsorbiti sunt apoi indepartati din patul de carbune activ cu ajutorul unui sistem de vacuum. La iesirea din acest sistem de vacuum vaporii de hidrocarburi sunt supusi celei de-a doua trepte de procesare (absorbția) in care se face recuperarea ca produs lichid prin adsorbție intr-un flux de absorbent lichid.

Pentru a se realiza un proces continuu de recuperare a vaporilor sunt prevazute doua adsorbere identice, umplute cu carbune activ. In timp ce patul de carbune activ dintr-un adsorber realizeaza adsorbția vaporilor de hidrocarburi, carbunele activ din celalalt adsorber este regenerat, schimbarea ciclurilor adsorberelor se realizeaza in regim automat comandat de sistem.

Posturile de incarcare a benzinelor sunt legate la sistemul de recuperare vapori. Incarcarea de benzina se efectueaza din rezervoarele aferente Rampei de incarcare T64, T65, R77, R80, T73, 110, 114, 109, 82, 78, 79, 305, 81, 83, 84, 85, 115, 306 si 611 rezervoare care corespund cerintelor Legii nr.264/2017 cu modificarile si completarile ulterioare.

**Principalele activitati:**

- Incarcarea de produse petroliere lichide si gazoase in vagoane-cisterna si autocisterne.
- Receptia preliminara, si ultima verificare a expedierilor prin cintarire dinamica a intrarilor si iesirilor pe calea ferata din PETROBRAZI.
- Descarcarea de produse din vagoane defecte.

**Produsele incarcate** in cistene CF sunt: toluen, benzen, benzine comerciale, motorine comerciale, pacura (usoara, grea, cracata), LCO, VGO, jet A1, jet A1 premium, propilena, fractie n-C4, aragaz (comercial, TOP), GPL (auto), normal butan-butene, propan.

**Produsele incarcate** in autocisterne: pacura, CTL, aragaz, GPL (auto), propan.

**Produsele descarcate** din cistene CF sunt: alchilat, FAME, MTBE, ETBE, metanol, etanol, GTL, gazolina, titei, produse contaminate, HSGO.

CTL – combustibil termic lichid

VGO – Distilat de vid

LCO – Fractie usoara de reciclul

HSGO – motorina cu continut ridicat de sulf

**Capacitati de incarcare pentru rampele C.F.:**

1.Benzen .....1.000 t/zi

2.Toluen .....500 t/zi

3.Benzine .....3.800 t/zi

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

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

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



- 4.Motorine..... 4.700 t/zi
- 5.CTL .....4.700 t/zi
- 6.Pacura.....2.000 t/zi
- 7.VGO .....1.500 t/zi

Pentru LCO, CTL, pacura si VGO cantitatile sunt considerate ca si cum s-ar incarca un singur produs (in conditiile in care sunt solicitate doua sau mai multe produse se poate lua in considerare o capacitate de 2.000 t/zi).

- 8.JET A1..... 1.000 t/zi
- 9.Propilena .....600 t/zi
- 10.n-C4..... 600 t/zi
- 11.Aragaz .....600 t/zi
- 12.GPL auto..... 450 t/zi

Pentru n-C4, Aragaz si GPL auto, propan, propilena, normal butan-butene cantitatile sunt considerate ca si cum s-ar incarca un singur produs (in conditiile in care sunt solicitate doua sau mai multe produse se poate lua in considerare o capacitate de 600 t/zi).

**Capacitati de incarcare pentru rampele auto :**

- 1.Pacura ..... 320 t/zi
- 2. CTL ..... 320 t/zi
- 3.Aragaz.....240 t/zi
- 4.GPL auto..... ..240 t/zi

Pentru Aragaz si GPL auto, propan. cantitatile sunt considerate ca si cum s-ar incarca un singur produs.

**Capacitati de descarcare :**

- 1.Alchilat 500 t/zi
- 2.FAME 1.000 t/zi
- 3.MTBE 300 t/zi
- 4.ETBE 300 t/zi
- 5.Metanol sau Etanol 500 t/zi
- 6.Produse contaminate 40 t/zi
- 7.Gazolina 320 t/zi
- 8.Titei 3.000 t/zi iarna si 3500t/zi pe perioada de vara
- 9. HSGO 500 t/zi

Rampele CF sunt amplasate în partea de vest a platformei.

**1.B Instalatia Materii Prime /Rampa titei si gazolina**

Scopul instalatiei - asigurarea depozitarii si vehicularii materiilor prime si produselor intermediare pentru instalatiile din cadrul Rafinarii.

In cadrul materiilor prime vehiculate se enumera urmatoarele situatii :

- Preluarea de titei tara si import prin pompare prin conducte de la CONPET Ploiesti.
- Preluarea de titei tara prin descarcarea vagoanelor cisterna in Rampa CF (Titei).
- Asigurarea depozitarii titeiului, analizarii si stabilirea retetelor de amestec pentru a fi pompat catre instalatia DAV.
- Preluarea produselor intermediare de la instalatii si realizarea retetelor pentru asigurarea materiilor prime pentru instalatiile din Rafinarie ( CC, RC, TAME, Cocsare ).
- Dirijarea de componente obtinuti in cadrul Instalatiilor din Rafinarie care se preteaza pentru obtinerea amestecurilor de produse finite, catre Instalatia Produse finite ( tot din cadrul Sectiei Parc de Rezervoare Petrobrazi).

In Rampa de titei principala activitate este de descarcare de materia prime, semifabricate, auxiliare si produse contaminate intrarilor sosite in PETROBRAZI .

În Rampa de titei CF sunt 36 posturi de descarcare, iar titeiul se trimite la rezervoarele R5, R6, R7. Rampa de gazolina CF are 4 posturi de descarcare, iar gazolina se trimite la rezervoarele 554 D, 554 E și 554 C.

### 1.C Instalatia Produse Finite

Scopul instalației:

- obținerea de produse finite printr-o multitudine de pompări, produse cu condiții de calitate conform specificațiilor tehnice în vigoare ;
- manipularea produselor comerciale obținute și depozitate, către beneficiari, prin pompare către rampele de încărcare în cazane CF și autocisterne.

Obținerea produselor petroliere comerciale se realizează prin amestecarea semifabricatelor recepționate de la instalațiile rafinării și secțiile petrochimice printr-un proces tehnologic discontinuu în trepte. Amestecarea se efectuează prin pompare din rezervoarele cu produse semifabricate în rezervorul de amestec, în ordinea descreșterii componenților din amestec. Omogenizarea produsului după introducerea componenților se face, în cazul benzinelor, petrolurilor și motorinelor, prin recircularea produsului în rezervoare. Produselor li se ameliorează caracteristicile prin aditivare.

Produsele finite lichide sunt:

- carburanți pentru automobile (benzine, motorine);
- combustibili lichizi pentru uz neindustrial ;
- combustibili pentru aeronave ;
- păcură, CTL, fracție usoară de reciclă, distilat de vid ; rafinat ;
- benzen, toluen, benzină reformată grea ;

Instalația realizează de asemenea dirijarea produselor obținute din instalațiile producătoare spre depozitare, în rezervoare aparținând secției Parc de Rezervoare Petrobrazi.

Produsele Gaze Petroliere Lichificate sunt depozitate în Parc Piroliză, Parc 9/2, Parc 230/19.

Instalația Produse finite – GPL primește gaze de la instalațiile CC și RC, le depozitează, le analizează și după caz le amestecă, obținând produse finite, după care distribuie prin pompare către instalațiile tehnologice Rampa Gas Peco, Rampa auto GPL și Rampa gaze .

De asemenea primește retur E.T.B.E. de la Instalația E.T.B.E. pe care îl utilizează la obținerea produselor finite.

Produsele finite sunt: C3, C3", nC4, aragaz, GPL auto, normal butan-butene.

### II. Parc rezervoare functionale / scoase din functiune existente pe platforma PETROBRAZI pentru depozitarea materiilor prime, produselor intermediare si finite

PRP = Parc Rezervoare Petrobrazi

#### ➤ Carou 1A

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	TJ 1	JET A1	2 000	Fix	PRP
2.	TJ 2	JET A1	2 000	Fix	PRP

#### ➤ Carou 4, parc: 8/2

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
----------	-------------------	---------------	-----------------	-----------	--------

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

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

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	102	Benzina	3 000	Fix	DAV/ PRP (propus demolare)
2.	105	Benzina	3 000	Fix + membrana plutitoare interna	DAV / PRP

➤ Carou 8, parcuri: 8/15, 8/15A, 8/10

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	201	Benzina hidrof./ concentrat aromatic	5 000	Fix + membrana plutitoare interna	RC/ PRP
2.	301	Benzina hidrof.	5 000	Fix	RC/ PRP Scos din functie Propus demolare
3.	204	Conc. Aromatic	2 000	Fix	RC/PRP Scos din functie (propus demolare)
4.	606	Conc. Aromatic	1 000	Fix	RC/ PRP Scos din functie (propus demolare)
5.	602	Motorina hidrofinata	2 000	Fix	RC/ PRP
6.	602 N	Motorina hidrofinata	13 000	Fix	RC/ PRP

➤ Carou 9, parcuri: 8/3, 8/11

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	202	Benzina hidrof.	1 000	Fix	RC/ PRP
2.	203	Benzina hidrof.	3 000	Fix	RC/ PRP
3.	302	Benzina	3 000	Fix	RC/ PRP
4.	303	Benzina	3 000	Fix	RC/ PRP
5.	607	Motorina	5 000	Fix	RC/ PRP

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

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

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
		hidrofinata			
6.	608	Motorina hidrofinata	3 000	Fix	RC/ PRP

➤ Carou 10, parc: 8/13, 8/14

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	T 551A	Benzina eterificata izopentan MTBE	1 000	Sfera	PRP
2.	T 551B	Benzina eterificata izopentan MTBE	1 000	Sfera	PRP
3.	T 552A	Benzina eterificata izopentan MTBE	1 000	Sfera	PRP
4.	T 552B	Benzina eterificata izopentan MTBE	1 000	Sfera	PRP
5.	T 553A	Benzina eterificata izopentan MTBE	1 000	Sfera	PRP
6.	T 553B	Benzina eterificata izopentan MTBE	1 000	Sfera	PRP
7.	T554A	Fractie C4	600	Vas cilindric orizontal	PRP
8.	T554B	Fractie C4	600	Vas cilindric orizontal	PRP
9.	T554C	Fractie C4/gazolina	600	Vas cilindric orizontal	PRP
10.	T554D	Gazolina	600	Vas cilindric orizontal	PRP
11.	T554E	Gazolina	600	Vas cilindric orizontal	PRP

➤ Caroul 11

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1	V21 A	Pacura	3 000	Fix	DAV
2	V21 B	Pacura	3 000	Fix	DAV

➤ Carou 13, parcuri: 8/7, 8/8, 8/9, 8/16, 8/5, 8/4, 8/12

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	572A	Benzen	400	Fix	RC/ PRP Scos din functiune
2.	572B	Benzen	400	Fix	RC/ PRP Scos din functiune
3.	572C	Benzen	400	Fix	RC/ PRP

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

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

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
					Scos din functiune
4.	572D	Benzen	400	Fix	RC/ PRP Scos din functiune
5.	574A	Toluen	235	Fix	RC/ PRP
6.	574B	Toluen	235	Fix	RC/ PRP
7.	574C	Toluen	235	Fix	RC/ PRP
8.	574D	Toluen	235	Fix	RC/ PRP
9.	704	Xileni	235	Fix	RC/ PRP
10.	587	Toluen	235	Fix	RC/ PRP
11.	588	Toluen	235	Fix	RC/ PRP
12.	589	Toluen	235	Fix	RC/ PRP
13.	574E	Toluen	680	Fix	RC/ PRP
14.	405	Rafinat	750	Fix	RC/ PRP
15.	406	Rafinat	750	Fix	RC/ PRP
16.	407	Rafinat	750	Fix	RC/ PRP
17.	556A	N – pentan Fr.C5-C6/ Rafinat	400	Fix	RC/ PRP

➤ Carou 14, parcuri: 8/1, 8/11A, 230/12, 14

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	304	Rafinat/ Benzina	5 000	Fix	RC/ PRP
2.	305	Benzina	5 000	Fix + membrana plutitoare interna	Rampa CF cu VRU)
3.	306	Benzina	5 000	Fix+ membrana plutitoare interna	PRP (Rampa CF cu VRU)
4.	609	Benzina	5 000	Fix	PRP
5.	611	Benzina	5 000	Fix + membrana plutitoare interna	PRP (Rampa CF cu VRU)
6.	T49	Petrol hidrofinat	1 000	Fix	RC/ PRP
7.	T51	Petrol hidrofinat	700	Fix	RC/ PRP
8.	T52	Petrol hidrofinat	700	Fix	RC/ PRP

➤ Carou 17, parcuri: 30/2, 30/1

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
----------	-------------------	---------------	-----------------	-----------	--------

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	R1	Distilat de vid	5 000	Fix	DAV /PRP
2.	R2	Apa	5 000	Fix	DAV /PRP
3.	R3	Distilat de vid	5 000	Fix	DAV /PRP
4.	R4	Titei	10 000	Fix	DAV /PRP
5.	R5	Titei	10 000	Fix	DAV /PRP

➤ Carou 18, parcuri: 30/2, 30/12

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	R6	Titei	10 000	Fix	DAV /PRP
2.	R7	Titei	15 000	Flotant / etansare dubla	DAV /PRP
3	R8	Motorina	10 000	Fix	PRP
4	R9	Titei	10 000	Fix	PRP Scos din functiune, propus demolare
5	63	Motorina	4 500	Fix	PRP
6	64	Motorina	4 500	Fix	PRP
7	65	Motorina	4 500	Fix	PRP

➤ Carou 19, parcuri: 30/14, 30/13, 30/15

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	66	Motorina	4 500	Fix	PRP
2.	68	Motorina	4 500	Fix	PRP
3.	70	JET A1/JET A1 Premium	4 500	Fix	RC / PRP
4.	71	JET A1/ JET A1 Premium	4 500	Fix	RC / PRP
5.	72	Motorina	10 000	Fix	PRP
6.	73	Motorina	10 000	Fix	PRP
7.	V1	Aditiv lubricitate	15	Vas orizontal	PRP (scos din functiune, propus demolare)

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

<b>Nr. crt.</b>	<b>Denumire rezervor</b>	<b>Produs stocat</b>	<b>Capacitate (mc)</b>	<b>Tip capac</b>	<b>Sectia</b>
8.	V2	Aditiv filtrabilitate	15	Vas cilindric orizontal	PRP (scos din functiune, propus demolare)
9.	V3	Aditiv cifra cetanica	15	Vas cilindric orizontal	PRP (scos din functiune, propus demolare)

➤ Carou 21, PARC PIROLIZA

<b>Nr. crt.</b>	<b>Denumire rezervor</b>	<b>Produs stocat</b>	<b>Capacitate (mc)</b>	<b>Tip capac</b>	<b>Sectia</b>
1.	F801A	Fr. propan-propilene/Propan	200	Vas cilindric orizontal	PRP
2.	F801B	Fr. propan-propilene/Propan	200	Vas cilindric orizontal	PRP
3.	F801C	Fr. propan-propilene/Propan	200	Vas cilindric orizontal	PRP
4.	F801G	Aragaz/i-butan	200	Vas cilindric orizontal	PRP
5.	F801H	Aragaz/i-butan	200	Vas cilindric orizontal	PRP
6.	F801I	Aragaz/i-butan	200	Vas cilindric orizontal	PRP
7.	F801J	Aragaz/i-butan		Vas cilindric orizontal	PRP
8.	F801K	Aragaz/fr.C4 RC1/ i-butan	200	Vas cilindric orizontal	PRP
9.	F802A	GPL auto	200	Vas cilindric orizontal	PRP
10.	F802B	GPL auto	200	Vas cilindric orizontal	PRP
11.	F802C	GPL auto	200	Vas cilindric orizontal	PRP

➤ Carou 21, PARC UC/26

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	D10	Propilena	200	Vas cilindric orizontal	PRP
2.	D12A	Propilena	200	Vas cilindric orizontal	PRP
3.	D12B	Propilena	200	Vas cilindric orizontal	PRP

➤ Carou 22, parcuri: 30/7, 30/5, 30/6

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	39	TAME	2 000	Fix	PRP
2.	R6NA	Titei	60000	Flotant	PRP

➤ Carou 23, parc: 30/16

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	75	Benzina	2 000	Fix	PRP
2.	76	Benzina	2 000	Fix	PRP Scos din functiune
3.	79	TAME/ benzina	2 000	Fix membrana plutitoare interna	PRP (Rampa CF cu VRU)
4.	77	Benzina	2000	Fix + membrana plutitoare interna	PRP (Rampa CF cu VRU)
5.	78	Benzina	2 000	Fix + membrana interioara flotanta	PRP (Rampa CF cu VRU)
6.	Tk22A	Benzina	4 000	Fix	PRP (Propus pentru demolare)
7.	M3	Benzina transbordari/neconform GILB	700	Fix	PRP
8.	IB 1	Benzina transbordari neconform GILB	200	Fix	PRP (scos din functiune, propus demolare)



Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
9.	807685-6 807683-5 807684-0 807672-7 810155-8 810046-0 807676-9	2-EHN BioStable 2-EHN 2-EHN 2-EHN 2-EHN DPP	22	Container	PRP
10.	807679-5 807675-3 807682-0 809077-2 809076-7 809079-3 809078-8 810126-5 810126-6 Vas skid 607 Vas skid 607	DPP 2-EHN 2-EHN LCA 300 Dodiflow Dodiflow LCA 300 Dodiflow Dodiflow Dodiflow LCA 300	22	Container	PRP

➤ Carou 26, parcuri: 30/11, 30/3A, 30/4A, 30/4, 30/18

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)
1.	16	Petrol	1 000
2.	17	Petrol	1 000
3.	18	Petrol Scos din functiune/ Propus demolare	1 000
4.	10	Petrol Scos din functiune / Propus demolare	1 000
5	11	Petrol Scos din functiune/ Propus demolare	1000
6.	12	Petrol	1 000
7.	13	Petrol Scos din functiune / Propus demolare	1 000
8.	14	Petrol	1 000
9.	15	Petrol	1 000
10.	19	Motorina	2 000

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

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

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)
11.	20	Motorina	2 000

Rezervoare propuse pentru demolare

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)
1	86	Lesie	120
2	87	Lesie	120
3	88	Lesie	120
4	89	Lesie	120

➤ Carou 27, parc: 9/3

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	110	Benzina	5 000	Flotant cu etansare dubla a capacului	PRP (Rampa CF cu VRU)
2.	111	Benzina	5 000	Fix + membrana plutitoare interioara	PRP
3.	112	Benzina	5 000	Fix + membrana plutitoare interioara	PRP
4.	113	Benzina	5 000	Flotant cu etansare dubla a capacului	PRP
5.	114	Benzina	10 000	Flotant cu etansare dubla a capacului	PRP (Rampa CF cu VRU)
6.	115	Benzina	10 000	Fix + membrana plutitoare interna	PRP (Rampa CF cu VRU)

➤ Carou 28, parc: 30/17

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	80	Benzina (ETBE/MTBE)	4 500	Fix + membrana plutitoare interna	PRP (Rampa CF cu VRU)
2.	81	Benzina	4 500	Fix+ membrana	PRP (Rampa CF)

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

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

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
				plutitoare interna	cu VRU)
3.	82	Benzina	4 500	Fix + membrana plutitoare interna	PRP (Rampa CF cu VRU)
4.	83	Benzina	4 500	Fix+ membrana plutitoare interna	PRP (Rampa CF cu VRU)
5.	84	Benzina	4 500	Fix+ membrana plutitoare interna	PRP (Rampa CF cu VRU)
6.	85	Benzina	4 500	Fix + membrana plutitoare interna	PRP (Rampa CF cu VRU)

➤ Carou 30, parc: 9/2

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	ST5	FAME/CTL	3 000	Fix	PRP
2.	ST6	FAME/CTL	3 000	Fix	PRP
3.	117	Aragaz	1 000	Sfera	PRP
4.	118	Aragaz	1 000	Sfera	PRP
5.	119	Aragaz	1 000	Sfera	PRP
6.	120	Aragaz	1 000	Sfera	PRP
7.	121	Aragaz/ Butan-butene	1 000	Sfera	PRP
8.	122	Aragaz /Butan-butene	1 000	Sfera	PRP
9.	123	Aragaz	1 000	Sfera	PRP

➤ Carou 31, parcuri: 230/13, 15, 16

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	109	Benzina	10 000	Flotant cu etansare dubla a capacului	PRP (Rampa CF cu VRU)
2.	T66	ETBE	1 000	Fix + cu membrana interioara	PRP

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
				flotanta	
3.	T67	ETBE	1 000	Fix + membrana interioara flotanta	PRP
4.	T75	JET A1/ JETA1 Premium	3 500	Fix	PRP scos din functiune / propus demolare
5.	T76	JET A1/ JETA1 Premium	3 500	Fix	PRP
6.	T78	Benzina reformata grea	2 000	Flotant	PRP
7.	T79	Benzina reformata grea	2 000	Flotant	PRP
8.	T80	JET A1/ JETA1 Premium	1 000	Fix	PRP (propus demolare)
9.	T81	JET A1/ JETA1 Premium	1 000	Fix	PRP
10.	T85	JET A1/ JETA1 Premium	1 000	Fix	PRP (propus demolare)
11.	T86	JET A1/ JETA1 Premium	1 000	Fix	PRP (propus demolare)

➤ Carou 31, parcuri: 230/13, 15, 16

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia	Observatii
1.	T63	Benzina CO95EN 228	5 000	Flotant	PRP	Rampa CF cu VRU scos din functiune / propus demolare
2.	T64	Benzina CO95EN 228	5 000	Flotant	PRP	Rampa CF cu VRU
3.	T65	Benzina CO95EN 228	5 000	Flotant	PRP	Rampa CF cu VRU
4.	T73	Benzina Extra 99+	5 000	Flotant	PRP	Rampa CF cu VRU scos din functiune

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia	Observatii
5	T72	JET A1 / JET 1 Premium	5000	Fix	PRP	PRP

➤ Carou 43, PARC SA 17

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac
1.	V22 (vas cilindric orizontal)	Etanol	800	Fix Scos din functiune

➤ Carou 43, PARC K 43

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	M1 (rezervor cilindric vertical)	Metanol	800	Fix	PRP
2.	M2 (rezervor cilindric vertical)	Metanol	800	Fix	PRP
3.	R27A (rezervor cilindric vertical)	Metanol	1000	Fix	PRP
4.	R27B (rezervor cilindric vertical)	Metanol	1000	Fix	PRP scos din functiune / propus demolare
5.	TK22A (rezervor cilindric vertical)	Benzen	1000	Fix	PRP Scos din functiune
6.	TK22B (rezervor cilindric vertical)	Benzen	1000	Fix	PRP Scos din functiune
7.	TK28A (rezervor cilindric vertical)	Benzen	2000	Fix cu membrana interioara flotanta	PRP
8.	TK28B (rezervor cilindric vertical)	Benzen	2000	Fix cu membrana interioara flotanta	PRP

➤ CAROU 44 - SA 21

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	V20	Fractie grea izomerizare	1000	Sfera	PRP
2.	V21	Fractie grea izomerizare	1000	Sfera	PRP
3.	V23	Alchilat/izohexan/izopentan	1000	Sfera	PRP

➤ Carou 48 PARC 19 – 20

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
----------	-------------------	---------------	-----------------	-----------	--------

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	V1A (rezervor cilindric vertical)	Benzen	5 000	Fix cu membrana interioara flotanta	RC/ PRP (in reparatie)
2.	V1B (rezervor cilindric vertical)	Fractie n-pentan	5 000	Fix	RC/ PRP
3.	V1C (rezervor cilindric vertical)	Etanol/ETBE	5 000	Fix + membrana interioara flotanta	CC/ PRP
4.	V2 AC (rezervor cilindric vertical)	Etanol/ETBE	5 000	Fix + membrana interioara flotanta	CC/ PRP
5.	V19 (rezervor cilindric vertical)	Alkilat	2000	Fix	PRP
6.	V246/1 (Vas cilindric orizontal)	ETBE	200	-	PRP
7.	V246/2(Vas cilindric orizontal)	ETBE	200	-	PRP
8.	V246/3(Vas cilindric orizontal)	ETBE	200	-	PRP

➤ Carou 49, parc: 230/19

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	T 53	Propan	1 000	Sfera	PRP
2.	T 54	Propan	1 000	Sfera	PRP
3.	T 94	Propilena	1 000	Sfera	PRP
4.	T 95	Propilena	1 000	Sfera	PRP
5.	T 57	GPL Auto	1 000	Sfera	PRP
6.	T 58	GPL Auto	1 000	Sfera	PRP
7.	T 96	Aragaz	1 000	Sfera	PRP
8.	T 97	Aragaz	1 000	Sfera	PRP
9.	T 98	Aragaz	1 000	Sfera	PRP
10.	T 99	Aragaz	1 000	Sfera	PRP
11.	T 55	I – pentan/ETBE	1 000	Sfera	PRP
12.	T 56	I – pentan/ETBE	1 000	Sfera	PRP
13.	T 59	Fractie C4	1 000	Sfera	PRP
14.	T 60	Fractie C4	1 000	Sfera	PRP
15.	115859-8	Etil mercaptan	1,5	SBC	Furnizor /in Parc avem

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
					vas EMC Skid

➤ Carou 49, PARC PB 8

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	R1 CA	Izobutan-butena	1 000	sfera	CC/ PRP
2.	R2 CA	Izobutan-butena	1 000	sfera	CC/ PRP
3.	R3 CA	Aragaz retur ETBE	1 000	sfera	Izom.-MTBE / PRP
4.	R4 CA	Aragaz retur ETBE	1 000	sfera	Izom.-MTBE/ PRP
5.	R6 CA	Aragaz retur ETBE	1 000	sfera	Izom.-MTBE /- PRP
6.	R7 CA	Aragaz retur ETBE	1 000	sfera	Izom.-MTBE / PRP
7.	R8 CA	Aragaz retur ETBE	1 000	sfera	Propus demolare
8	R9 CA	Aragaz retur ETBE	1 000	sfera	Izom.-MTBE/ PRP

➤ Caroul 53,

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1	RCG1	Pacura	500	Fix	Cogenerare
2	RCG2	Pacura	500	Fix	Cogenerare
3	RCM1	Combustibil lichid tip turbina	500	Fix	Cogenerare
4	RCM2	Combustibil lichid tip turbina	500	Fix	Cogenerare

➤ Carou 54, parcuri: 230/4, 230/7, 230/12

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	W1	Lesie	500	Fix	DAV
2.	W2	Lesie	500	Fix	DAV
3.	ST1	Comb lichid turbine	3000	Flotant	Gr. Energetic/ PRP
4.	ST2	Comb lichid turbine	3000	Flotant	Gr. Energetic / PRP
5.	ST3	Comb. cazane	3000	Fix	Gr. / PRP Energetic (scos din functiune)
6.	ST4	Comb. cazane	700	Fix	Gr. Energetic /

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

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

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
					PRP
7.	T5	Benzina	5000	Flotant	RC/ PRP
8.	T5A	Benzina	5000	Flotant cu etansare dubla a capacului	RC/ PRP
9.	T6A	Benzina Cx	2000	Fix	RC/ PRP
10.	T6B	Benzina Cx	2000	Fix	RC/ PRP
11.	T20	Benzina hidrofinata	5000	Flotant	RC/ PRP
12.	T10	Motorina	5000	Fix	RC/ PRP (scos din functiune / propus demolare)
13.	T11B	Motorina	5000	Fix	RC/ PRP (scos din functiune / propus demolare)
14.	T11N	Motorina	13000	Fix	RC/ PRP (scos din functiune / propus demolare)
15.	T2	Titei (slops)	2500		PRP (scos din functiune / propus demolare)

➤ Carou 60A

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	L1	Petrol/Motorina /CTL	1000	Fix	PRP
2.	L2	Petrol/Motorina/CTL	1000	Fix	PRP
3.	L4	Motorina us DAV/CTL	1000	Fix	PRP
4.	L5	Apa incendiu	2500	Fix	AAI
5.	L6	Motorina/Distilat de vid	2500	Fix	PRP

➤ Carou 60, parcuri: 9/5, 230/5

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	40	Distilat de vid	10 000	Fix	CC / PRP
2.	41	Distilat de vid	10 000	Fix	CC / PRP
3.	43	Distilat de vid	7 000	Fix	CC / PRP
4.	44	Motorina/fractie grea CC	2 000	Fix	CC / PRP

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



<b>Nr. crt.</b>	<b>Denumire rezervor</b>	<b>Produs stocat</b>	<b>Capacitate (mc)</b>	<b>Tip capac</b>	<b>Sectia</b>
5.	45	Motorina/fractie grea CC	2 000	Fix	CC / PRP
6.	46	Petrol	2 500	Fix	CC / PRP
7.	47	Petrol	2 500	Fix	CC / PRP
8.	50	LFO/CTL	500	Fix	CC / PRP
9.	51	LFO/CTL	500	Fix	CC / PRP
10.	52	LFO/CTL	500	Fix	CC / PRP
11.	52 A	LFO/CTL	600	Fix	CC / PRP
12.	52 B	LFO/CTL	600	Fix	CC / PRP
13.	52 C	LFO/CTL	200	Fix	CC / PRP
14.	T7	Petrol	3 000	Flotant	RC/ PRP
15.	T8	Petrol	3 000	Flotant	RC/ PRP
16.	T100	Benzina	5 000	Flotant	RC/ PRPScos din functie
17.	T101	Benzina	5 000	Flotant	RC/ PRP
18.	T61	Distilat de vid	5 000	Fix	CC / PRP
19.	T61A	Distilat de vid	5 000	Fix	CC / PRP
20.	T61B	Distilat de vid	5 000	Fix	CC / PRP

➤ CAROU 66, Parc 230/9

<b>Nr. crt.</b>	<b>Denumire rezervor</b>	<b>Produs stocat</b>	<b>Capacitate (mc)</b>	<b>Tip capac</b>	<b>Sectia</b>
1.	132	Apa	5000	Fix	ECBTAR
2.	T37	Apa	3000	Fix	ECBTAR
3.	T38	Apa	5000	Fix	ECBTAR
4.	T39	Apa	3000	Fix	ECBTAR
5.	169	Apa	3000	Fix	ECBTAR

➤ Carou 70, PARC 4/3 A - B

<b>Nr. crt.</b>	<b>Denumire rezervor</b>	<b>Produs stocat</b>	<b>Capacitate (mc)</b>	<b>Tip capac</b>	<b>Sectia</b>
1.	T1 Iz	Fractie n-pentan	5000	Rezervor capac fix calota sferica cu membrana interioara flotanta	PRP
2.	T2 Iz	Fractie n-pentan	5000	Fix	PRP (scos din functie / reparatie si modernizare membrana interioara flotanta)

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
3.	T7 Iz	Izopentan	1 000	Sfera	Izom.-MTBE/ PRP
4.	T8 Iz	Izopentan	1 000	sfera	Izom.-MTBE/ PRP
5.	T4 Iz	Izohexan	800	Fix	Izom.-MTBE/ PRP
6.	T5 Iz	Izohexan	800	Fix	Izom.-MTBE/ PRP
7.	T6 Iz	Izohexan	800	Fix	Izom.-MTBE/ PRP (scos din functiune / reparatie si modernizare membrana interioara flotanta)

➤ Carou 71 - Parc: 230/17, 18

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	T82	Motorina/CLU/pacura/distilat de vid	10 000	Fix	Cocsare/ PRP
2.	T83	Motorina/CLU/pacura/distilat de vid	10 000	Fix	PRP
3.	T84	Motorina/CLU/pacura/distilat de vid	10 000	Fix	PRP
4.	T89	Pacura	20 000	Fix	PRP
5.	T90	Pacura	20 000	Fix	PRP
6.	T91	Pacura	20 000	Fix	PRP

➤ Caroul 92, Parcuri: 230/1, 2, 230/10.I, 230/10.II

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	T1	Titei	30 000	Flotant	DAV/ PRP
2.	T2	Titei	20 000	Flotant	DAV/ PRP
3.	T3	Titei	20 000	Flotant	DAV/ PRP
4.	T3A	Titei	20 000	Flotant	DAV/ PRP
5.	T15	Gudron	3 000	Fix	Cocsare / PRP (scos din functiune / Propus demolare)
6.	T16	Gudron	3 000	Fix	Cocsare / PRP
7.	T16A	Gudron	3 000	Fix	Cocsare / PRP

**Nota:**

a) Destinatia rezervoarelor poate fi modificata in functie de necesitatile tehnice, conjunctura economica, cu respectarea conditiilor de stocare specifice produsului respectiv.

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

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

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

- b) Legaturile conducte si pomparile dintre rezervoare prin casele de pompe pot fi modificate, adaptate sau completate functie de necesitatile tehnologice ale rafinarii si cerintelor de calitate ale produselor.
- c) Pe platforma S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI exista doua terminale:
- Un terminal cu 19 rezervoare: T64, T65, T73, R77, R80, 110, 114, 109, 82, 78, 79, 305, 81, 83, 84, 85, 115, 306 si 611 de depozitare benzina auto ce intra sub incidenta Legii nr. 264/2017, cu modificarile si completarile ulterioare, fiind aferente Rampei de incarcare.
  - Depozitul SCLPP.

➤ Caroul 89 (rezervoare SCLPP)

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia	Observatii
1.	TK 01	Benzina	2000	Fix	SCLPP	Pereti dubli, Rampa VRU
2.	TK 03	Benzina	2000	Fix	SCLPP	Pereti dubli, Rampa VRU
3.	TK 04	Motorina	2000	Fix	SCLPP	Pereti dubli
4.	TK 06	Motorina	2000	Fix	SCLPP	Pereti dubli
5.	ADT	Aditiv	60	Fix	SCLPP	Rezervor subteran cu pereti dubli. impartit in patru compartimente de capacitate 15mc fiecare (A511 si A514 pentru aditivare motorina, A512 si A513 pentru aditivare benzina)
6.	ST	Slop	25	Fix	SCLPP	Rezervor subteran cu pereti dubli.

**Nota:**

- a) Rezervoarele: TK 01 si TK 03 sunt conectate la o instalatie de recuperare COV tip BORSING. Rampa AUTO de incarcare benzine si motorina se compune din 5 skid-uri de masurare a cantitatilor de carburanti livrati. Bratele de incarcare motorina sunt articulate, cu sistem de cuplare rapida si cu sistem de incarcare pe sus si pe jos. Bratele de incarcare benzina sunt articulate, cu sistem de incarcare pe jos si cuplare etansa si sunt conectate la instalatia de recuperare vapori de COV.

### III. LOGISTICA

#### III. 1 Sectia Logistica Rafinarie are in componenta:

- compartiment mentenanta;
- compartiment traffic optimizare si monitorizare;
- compartiment help-desk si expeditie;

**Principalele activitati:**

Intocmirea documentelor insotitoare pentru produsele petroliere ce se expediaza din PETROBRAZI.

Verificarea vagoanelor ce urmeaza a fi incarcate cat si repararea vagoanelor PETROM defecte sosite in PETROBRAZI.

### III.2 Depozit OMV PETROM SCLPP Brazi

Depozitul este amplasat în incinta Rafinării PETROBRAZI amenajat pe o suprafață de 60550 m<sup>2</sup>, având ca vecinătăți: Instalatia de cocsare, Instalatia DGRS, Parcul de rezervoare de titei al rafinării si DJ 101G.

#### Profilul de activitate

Depozitul este destinat stocării si comercializării (distributiei) de produse petroliere.

Se estimează vehicularea anuală a unei cantități de 535000 t carburanti:

- benzină
- motorină
- jet A1 (Carburant pentru turbomotoare de aeronave).

#### Activitatea desfășurată

Depozitul de produse petroliere asigură depozitarea în rezervoare a benzinei, motorinei si aditivilor precum si distributia următoarelor produse petroliere: benzină, motorină, combustibil jet A1.

Capacitatea de depozitare este de 8060 m<sup>3</sup>, asigurată astfel :

- 4 rezervoare de 2000 m<sup>3</sup> (2 pentru depozitarea motorinei si 2 pentru benzină);
- un rezervor de 60 m<sup>3</sup> prevăzut cu 4 compartimente, pentru depozitarea aditivilor.

Rampa de Încărcare a Autocisternelor este prevăzută cu 5 peroane de încărcare.

Dotari (instalatii, utilaje, mijloace de transport utilizate in activitate ):

- 2 rezervoare pentru depozitare benzina (TK01 de capacitate 2039352 litri, TK03 de capacitate 2038100 litri);
- 2 rezervoare pentru depozitare motorina (TK04 de capacitate 2064183 litri, TK06 de capacitate 2053992 litri);
- instalatie de aditivare benzina si motorina compusa din rezervor subteran cu pereti dubli, impartit in patru compartimente de capacitate 15 mc fiecare (V 1/1 si VI/2 pentru aditivare motorina, VI/3 si VI/4 pentru aditivare benzina) si pompe dozatoare pentru aditivi;
- casa de pompe;
- rampa de livrare a carburantilor in containere mobile dotata cu 8 posturi Truck Loading (6 posturi de incarcare pe jos pentru benzina si motorina);
- 1 post de incarcare pe sus pentru motorina din TK04.;
- 1 post de incarcare pe jos pentru Jet A1 si skid-uri de masurare a cantitatilor ele carburanti livrati;
- skid de descarcare benzina si motorina din containere mobile in rezervoarele de carburanti ale depozitului compus din 2 linii de benzina legate la rezervoarele TK03 si TK01, 2 linii de motorina legate la rezervoarele TK04 si TK06, pompe si degazori, rezervor PSI apa incendiu de capacitate 2161 mc, birouri. cladire electrica.

Rezervoarele de benzina si motorina sunt cilindrice, verticale, cu capac fix, supraterane cu pereti dubli, indicator de nivel, conducta de stropire cu apa, sistem de detectie a scurgerilor de lichid intre mantale.

Rezervoarele pentru depozitarea benzinei sunt prevazute cu opritor de flacari, supapa de respiratie si sunt conectate la instalatia de recuperare a vaporilor de COV.

Instalatia de recuperare vapori se compune din urmatoarele echipamente: 2 compresoare cu inel de lichid, 2 pompe de vid, coloana scrubber, module cu membrana, filtru de benzina. Recuperarea vaporilor se realizeaza in coloana scrubber, lichidul colectat la partea de jos a coloanei este evacuat catre rezervorul absorbant conectat, iar fluxul de vapori este dirijat catre modulul cu membrane. Modulele cu membrane separa fluxul de vapori intr-un flux imbogatit in hidrocarburi, dirijat catre coloana scrubber si un flux sarac in hidrocarburi care este dirijat in atmosfera.

Instalatia de recuperare a vaporilor de COV deserveste si activitatea de incarcare benzina in autocisterne si este prevazuta cu inregistrare automata a emisiilor de compusi organici volatili totali.

Capacitatea totala de depozitare carburanti este de 8 060 mc.

Produsele petroliere sunt livrate prin conductele aferente rafinării Petrobrazi, iar incarcarea se face direct in autocisterne. Aditivii pentru benzina si motorina se aprovizioneaza cu autocisterne.

In cazul aparitiei unor defectiuni la autocisterne sau in cazul unor produse neconforme, carburantii se descarca in rezervoarele de stocare cu ajutorul pompelor.

#### **IV. Managementul Materialelor si Piese de schimb**

Biroul Managementul Materialelor si Piese de schimb are in componenta urmatoarele depozite:

- **Depozit chimicale** – reactivi - catalizatori – uleiuri.
- **Depozit Central** – corp A si B (consumabile pentru birou, materiale de etansare, materiale mecanice; materiale electrice; materiale igienico sanitare si echipament de protectie; apa 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 planificării utilizând procesul SAP - MRP;
- Crearea codurilor de materiale in SAP;
- Analizarea referatelor de necesitate create prin rulare MRP pentru materiale relevante si initierea procesului de reprovizionare 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 Petrobrazi 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.

*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 debușare în sistemul de faclă a surplusului de gaze ce se pierd în mod accidental de la supapele de siguranță, utilaje, deranjamente proces tehnologic;

- recuperare gaze din sistemul de faclă în funcționarea normală a instalațiilor tehnologice.

### **Tehnologie:**

Sistemul de faclă este constituit astfel:

#### **RGF1**

- a. sistemul de faclă CC în care debușează instalația CC; are coșul de faclă în funcțiune;
- b. sfere 8/13, 9/2 casuta pompe 10/2, sfere 8/14 debuseaza în facla de joasa presiune AD Raf – facla înalta presiune RC1 și RC2 – cos facla FCC
- c. vas gaze V2(TH) V 1301(inst RC1) debuseaza în facla joasa presiune RC1 – cos facla FCC
- d. inst. RC1 debuseaza gaz în facla înalta presiune RC1 – cos facla FCC
- e. sistemul de faclă UC 18 (D.P) în care debușează gaze din rampa auto GPL -Shell și din vasele parcului UC 26; funcționează pe priza colector gazometru în coșul de faclă P.I. este interconectat prin linia Piroлизei la Facla CC - RGF1;

#### **RGF2**

- a. inst RC2( HB. HP, HM, RC2 130) debuseaza în sistemul de facla de înalta presiune RC2 – cos facla RC2
- b. parc sfere 230/19, rampa GPL, parc sfere 18/8, CF 216DC, Izomerizare, ETBE, debuseaza în linie facla DRB – facla înalta presiune RC2 – cos facla RC2
- c. vas gaze VS1(Cogen), vas V1(TH), TAME, DGRS, DAV2, CX, RC2( HB. HP, HM, RC2 130) debuseaza în facla joasa presiune DAV2 – cos facla DAV2
- d. sistemul de faclă PB 22 (P.B.) în 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 și le trimite la DGRS pentru spalare, cu funcționare independentă unul de celălalt;
- În anumite situații (un compresor în reparație, presiune mare în sistemul de gaze combustibile), în funcționarea normală a instalațiilor tehnologice, pot apărea debusări de gaze în rețeaua de gaze.

## **IV. INSTALATIA APA – INCENDIU**

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

Instalația are în componența 2 case de apă incendiu, 5 rezervoare și rețele magistrale și interioare de hidranți. Se poate alimenta continuu din apă de suprafață (epurată) cu posibilitatea de a alimenta cu apă de puturi și apă de la Paltinu.

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

Instalația Demineralizare DRB este scoasă din funcțiune.

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

Capacitatea instalației este de 300 mc/h apă total demineralizată.

-Apă este tratată în instalațiile de demineralizare a apei pentru alimentarea cazanelor de abur din Secția Grup Energetic și pentru instalațiile tehnologice.

Instalația cuprinde:

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

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

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

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



- filtre anionice UA13/1,2,3.

Regenerarea schimbatorilor de ioni se realizează cu HCl și NaOH.

În cadrul secției Utilități se folosește și H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub> în cadrul procesului de demineralizare.

## VII. INSTALAȚII DE RACIRE, GOSPODARIRE APA RECIRCULATA

Pentru asigurarea debitelor tehnologice de apă de răcire, se folosește apa de la gospodăria de apă recirculată. Apa recirculată trecută prin turnurile de răcire cu tiraj natural sau forțat este furnizată consumatorilor prin pompare; apa caldă se reîntoarce din instalațiile tehnologice și se răcește prin sistemul de distribuție din turnurile de răcire.

Furnizarea apei răcite recirculate la consumatori se realizează prin următoarele sisteme:

- sistemul de apă recirculată RC1, care deserveste instalațiile RC1, RC2, DAV2, DGRS, Cx 3 și RGF – compresoare facile (turn RC1);
- sistemul de apă recirculată CC care deserveste instalațiile CC, TAME, PTB (turn CC);
- sistemul de apă recirculată care deserveste instalațiile Izomerizare și ETBE (turn Izomerizare);
- sistemul de apă recirculată care deserveste instalațiile Cogenerare (Grupul Energetic) și compresoare aer ATLAS Copco (turn COGEN);

### 8.4. Produsele și subprodusele obținute- cantități, utilizare

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

Numele produsului	Cantitate produsă (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 primă pentru prelucrări ulterioare
Fractie usoară de reciclă	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 hidrofinată	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	61043	Parc	Acționarea motoarelor de vehicule, care au fost

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

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
vara/iarna		rezervoare	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
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**

Conditiiile anormale de functionare sunt:

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

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

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

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

In perioadele de oprire accidentala a instalatiilor sau de repornire dupa o oprire, titularul activitatii are obligatia sa respecte Regulamentul de functionare al fiecarei instalatii. In Regulamentul de functionare al fiecarei 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 spalările 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**

Nr. crt.	Faza de proces	Punct de emisie	Poluant	Echiptament de depoluare identificat
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),

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

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	Echipament de depoluare identificat
				monitorizare temperatură și conținut O <sub>2</sub> în gazele de ardere.
			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 atriție 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

Nr. crt.	Faza de proces	Punct de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat
				recuperare sulf. -
5.	RC2/HP – Hidrofinare petrol HP 121 Tip combustibil: gaze rafinărie	Cuptor 121 H1 cu 4 arzatoare - coș evacuare gaze arse	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (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 tratate 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 NO <sub>x</sub> (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 tratate cu amine și recuperare sulf.
7.	RC2/RC 130 Tip combustibil: gaze rafinărie	Cuptor 130 H1 cu 12 arzatoare - coș evacuare	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (exprimati in NO <sub>2</sub> )	Arzătoare low- NO <sub>x</sub> tip John Zink.

Nr. crt.	Faza de proces	Punct de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat
		gaze arse 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	Monoxid de carbon (CO)  Pulberi PM si acizi volatili  Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> )	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).  -
8.	RC1 Tip combustibil: gaze rafinărie	L571 cu 1 arzător - coș evacuare gaze arse	Oxizi de azot NOx (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 NOx (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 tratate 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 NOx (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Monoxid de carbon (CO) Oxizi de sulf (exprimati in	-  -  Instalatie de recuperare sulf in 2 trepte utilizarea

Nr. crt.	Faza de proces	Punct de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat
			SO <sub>2</sub> )  Pulberi	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)   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.  -  -
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 arzator - 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	HRSG 1 si 2 cu cate 4 arzatoare – 2 cosuri evacuare gaze arse	Oxizi de azot NO <sub>x</sub> (exprimati in NO <sub>2</sub> )  Monoxid de carbon (CO)	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

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

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	Echipament de depoluare identificat
			Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Pulberi	arderea combustibililor lichizi Sistem injectie abur la arderea combustibililor lichizi.
14.	Instalatia hidrodesulfurare benzina cracare catalitica - gaze rafinarie	Cuptor cu 3 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	- arzatoare low- Nox -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;  - -

### 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

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

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)
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 hidrodesulfurarea benzina cracare catalitica – HH - 001	40	0,86	230	<30	3 800	4,65
<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

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

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

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

de curgere, etc) permit realizarea unor masuratori reprezentative, astfel incat viteza sa nu fie incetinita 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**

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.

Instalatia de “stripare ape uzate” din **complexul CC** are ca scop indepartarea partiala a hidrogenului sulfurat, amoniacului si fenolului din apele rezultate ca urmare a operatiilor de stripare, racire, spalare gaze, efectuate in diverse puncte ale instalatiilor din cadrul complexului CC.

Instalatia este dimensionata pentru un debit de 25 mc/h ape acide provenite din sistemul de inalta presiune si din sistemul de joasa presiune de la instalatiile Concentrare Gaze si Fractionare Gaze din complexul CC.

Zestrea instalatiei este 26 mc apa, care la oprirea instalatiei poate fi preluata de instalatia Stripare ape uzate I 185 (rezervor de stocare ape I-R1) din cadrul complexului DGRS.

Apele uzate care alimenteaza instalatia de stripare provin din FCC, anume :

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

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

Amplasata in cadrul sectiei DGRS trateaza apele uzate provenite de la instalatiile din Cocsare (Cx), Cracare Catalitica (CC) , Reformare Catalitica (RC) si instalatia tratare gaz rezidual, incarcate cu hidrogen sulfurat, amoniac, hidrocarburi, fenoli si se compune din:

- Vase orizontale: vas reflux; vas de scurgere de 2 m3; coloana de stripare
- Schimbatoare de caldura
  - refierbator termosifon
  - racitor cu aer
  - schimbator de caldura in placi, apa uzata/apa tratata
  - racitor apa tratata
- Pompe
  - pompe de reflux centrifugale, activa si de rezerva;
  - pompe fund coloana, activa si de rezerva
  - pompe alimentare , activa si de rezerva

In coloana de stripare sunt eliminati amoniacul liber, hidrogenul sulfurat si cianurile libere din apa acida.

Apa stripata va fi racita si dirijata la statia de epurare.

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

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

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

### 9.2.1.1.c. Instalatie preepurare ape uzate I 185

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

Amplasata in cadrul sectiei DGRS, trata apele uzate provenite de la instalatiile din cadrul DRB (DAV, CX3, CC, RC), incarcate cu hidrogen sulfurat, amoniac, hidrocarburi, fenoli.

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

### 9.2.1.1.d. Instalatia FRA – Cocsare

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 si bazinul CC pentru apele chimic impure si 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 faclelor, 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 suprafata este dirijat intr-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 statia de conditionare namol si de aici la centrifugare; apa uzata rezultata este trimisa prin pompare la cele doua bazine de omogenizare ;

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

- bazinul de floclare, în care amestecul cu agenții de floclare, lapte de var, acid sulfuric, coagulant (clorură ferică) și polielectroliți, 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** – compusa din:

- camin de repartitie,
- doua trepte de aerare (o treapta de denitrificare si celalalta de nitrificare).

O parte din apa din treapta de nitrificare impreuna cu namolul biologic este recirculata in treapta de denitrificare; apa epurata este dirijata prin cadere libera intr-un camin de control si de aici in emisar, iar o parte este pompata pentru re folosire in linia magistrala de suprafata a unitatii.

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

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

Este constituită dintr-o stație de pompare, 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 pompare 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 namolului 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**

Instalatia 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 și treptele biologice din ECBTAR 3. Bazinul BO2 este destinat stocării temporare a apelor uzate provenite din instalația ECBTAR 2.

#### **9.2.2. Stațiile de condiționare a namolului și a produsului petrolier recuperat:**

Namolul se procesează într-o instalație de centrifugare (tricantere Flottweg).

#### **9.2.3. Instalație de condiționare slops și ulei uzat - Instalație Flotweg**

Instalația Flotweg de tratare centrifugală a slopsului și uleiurilor uzate este compusă dintr-o centrifugă tip tricanter și un separator vertical.

Capacitatea de prelucrare a Instalației Flotweg este de min. 1,5 mc/h și max. 10 mc/h reziduu petrolier. Utilitățile utilizate în cazul procesării uleiurilor uzate sunt: abur 13 bar, energie electrică, aer tehnic, aer instrumental, apă de suprafață.

**În prezent se valorifică numai uleiul uzat din Petrobrazi.**

#### **9.2.4. Instalația Tricanter Flottweg (condiționare namoluri):**

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

Din tricanter rezultă trei faze:

- o fază apoasă care merge la canalizare și după aceea în stația de Epurare;
- o fază produs petrolier care este dirijată în rezervorul TK22;
- o fază solidă "namol de centrifugare" care se transportă în baza unui contract către societăți autorizate în vederea eliminării/valorificării.

În această instalație sunt construite trei depozite pentru stocarea temporară a "namolului de centrifugare" până la încărcarea acestuia în mașinile speciale de transport.

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

Pentru recuperarea produselor petroliere antrenate în apă uzată epurată ce urmează a fi evacuată în râul Prahova, pe canalul deschis de legătură cu receptorul natural, sunt amenajate trei stavilare:

- a) stavilarul I – amplasat între deschiderea canalului GIB și locul de deversare al canalului CET, are rolul de a reține urmele de produs petrolier antrenat de apă epurată evacuată 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 perturbarile 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 micșorata 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.

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

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

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

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 barieirei 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

- Incarcarile si descarcarile de materiale si deseuri trebuie sa aiba loc in zone desemnate, protejate impotriva pierderilor prin scurgeri.
- Deseurile vor fi depozitate astfel incat sa se previna orice contaminare a solului si a apei.
- Stocarea tuturor produselor sau deseurilor solide sau lichide susceptibile sa provoace poluarea mediului se va face pe soluri impermeabile mentinute in buna stare si care garanteaza imposibilitatea infiltrarii poluantilor in sol.
- Zonele de stocare temporara a deseurilor vor fi marcate si semnalizate.
- Curatarea platformei se va face cu materiale adsorbante / absorbante, ecologice (cu structura celulozica sau turba), reducandu-se in acest mod consumul de apa pentru spalari si eliminand in acelasi timp riscul de a ajunge produsele petroliere in sol/subsol.
- Intreaga platforma a instalatiei trebuie sa fie prevazuta cu guri de scurgere cu inchidere hidraulica, racordate la canalizare.

## **10.CONCENTRATII DE POLUANTI ADMISE LA EVACUAREA IN MEDIUL INCONJURATOR, NIVEL DE ZGOMOT**

### **10.1 AER**

*Operatorul este obligat să respecte valorile limită ale emisiilor pe fiecare factor de mediu (aer, apă, sol, panza freatica) 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 exista urmatoarele tipuri de surse fixe de emisie:

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

- 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 limita de emisie:

Nr. crt.	Instalația	Punct de emisie	Cod	Observatii	Valori limita 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 și în vid - DAV	Cuptor tehnologic	100 H1 100 H2 100 H3	Cos comun	<b>Comb.gazos- gaz de rafinarie</b> Oxizi de sulf (exprimați în SO <sub>2</sub> ) - <b><u>35</u></b> Oxizi de sulf (exprimați în SO <sub>2</sub> ) - <b><u>20</u></b> (pentru gaz metan) Oxizi de azot (exprimați în NO <sub>2</sub> ) - <b><u>150</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>80</u></b> Pulberi - <b><u>5</u></b>
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 (exprimați în SO <sub>2</sub> ) - <b><u>35</u></b> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimați în NO <sub>2</sub> ) - <b><u>150</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>80</u></b> Pulberi - <b><u>5</u></b>
3.	RC 2/HB 120	Cuptor tehnologic	120 H1 120 H2	2 cosuri	<b>Comb.gazos gaz de rafinarie</b> Oxizi de sulf (exprimați în SO <sub>2</sub> ) - <b><u>35</u></b> Oxizi de azot (exprimați în NO <sub>2</sub> ) - <b><u>150</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>80</u></b> Pulberi - <b><u>5</u></b>
4.	RC 2/HP 121	Cuptor tehnologic	121 H1	1 cos	<b>Comb.gazos gaz de rafinarie</b> Oxizi de sulf (exprimați în SO <sub>2</sub> ) <b><u>35</u></b> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimați în NO <sub>2</sub> ) - <b><u>150</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>80</u></b> Pulberi - <b><u>5</u></b>
5.	RC 2/HM 123	Cuptor tehnologic	123 H1	1 cos	<b>Comb.gazos</b> Oxizi de sulf (exprimați în SO <sub>2</sub> ) <b><u>35</u></b>

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

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

Amplasament – Comuna Brazi, strada Trandafirilor, nr. 65, județul 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
					(pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b><u>150</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>80</u></b> Pulberi - <b><u>5</u></b>
6.	RC 1	Cuptor tehnologic	L571	1 cos	<b><u>Comb.gazos</u></b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <b><u>35</u></b> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b><u>150</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>80</u></b> Pulberi - <b><u>5</u></b>
7.	Cocsare	Cuptor tehnologic	180 H1	1 cos	<b><u>Comb.gazos</u></b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <b><u>35</u></b> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <b><u>20</u></b> (pentru gaz metan) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b><u>150</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>80</u></b> Pulberi - <b><u>5</u></b>
8.	Izomerizare	Cuptor tehnologic	K 48	1 cos	<b><u>Comb.gazos</u></b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <b><u>35</u></b> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b><u>150</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>80</u></b> Pulberi - <b><u>5</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
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> ) - <b><u>20</u></b> (pentru gaz metan) SO <sub>2</sub> - <b><u>35</u></b> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b><u>150</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>80</u></b> Pulberi - <b><u>5</u></b> <b>Comb. lichid</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <b><u>850</u></b> Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b><u>300</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>100</u></b> Pulberi – <b><u>50</u></b>
10.	Grup Energetic	Turbine TG1 si TG2	HRSG 1 HRSG 2	2 cosuri	<b>Comb.gazos</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <b><u>20</u></b> (pentru gaz metan) SO <sub>2</sub> - <b><u>35</u></b> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b><u>150</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>80</u></b> Pulberi - <b><u>5</u></b> <b>Comb. lichid</b> Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) - <b><u>850</u></b> Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b><u>300</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>100</u></b> Pulberi – <b><u>50</u></b> la un continut de O2 de 15% in gazele reziduale uscate
11.	Instalatia hidrodesulfu- 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><u>35</u></b> (pentru gaz de rafinarie) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) - <b><u>150</u></b> Monoxid de carbon (CO) - <b><u>80</u></b> Pulberi - <b><u>5</u></b>

**Nota :**

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

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:

$VLE_L$  = valoarea limita de emisie pentru combustibil lichid;

$VLE_G$  = valoarea limita de emisie pentru combustibil gazos;

$Q_L$  = debitul combustibilului lichid;

$Q_G$  = debitul combustibilului gazos;

$Pci_L$  = puterea calorifica inferioara a combustibilului lichid;

$Pci_G$  = 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 rafinare.

**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 Boyler	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

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

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

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

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

**Pentru instalatia Cracare catalitica valorile concentratiei de pulberi 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.**

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
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 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 in conformitate cu cerintele din prezenta Autorizatie Integrata de Mediu.*

## 10.2. APA UZATA

Apele uzate evacuate (menajere, tehnologice epurate, freatiche 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, freatiche si pluviale) evacuate in raul Prahova	pH	6,5 – 8,5
	Materii totale in suspensie	35
	Reziduu filtrat la 105 <sup>0</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.

a) Nu trebuie sa existe alte emisii de poluanti in ape, semnificative pentru mediu.

- b) 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
Σ hidrocarburi din petrol	1000	2000
Total HAP	25	150
Total hidrocarburi aromatice (HA)	50	150
Benzen	0,5	2

### 10.4. APA SUBTERANA

*Se va urmari evolutia calitatii apei subterane (preluata 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
Foraje de monitorizare	A1M3	8,0	112,87	0,0098	0,0610	8,7
	Batal F1 - amonte	6,87	1374,27	0,017	0,049	144,22

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de .....  
 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
in amonte si aval de batalele interioare	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
	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

- a) activitatile de pe amplasament nu trebuie sa produca zgomote care sa depaseasca limitele prevazute in legislatia in vigoare;
- b) activitatile de pe amplasament nu trebuie sa produca zgomote care sa depaseasca limitele prevazute in SR 10 009/2017 ;
- c) 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;
- d) proiectarea și amplasarea locurilor de muncă și a posturilor de lucru;
- e) informarea și formarea adecvată a lucrătorilor privind utilizarea corectă a echipamentelor de muncă, în scopul reducerii la minimum a expunerii acestora la zgomot;
- f) mijloacele tehnice pentru reducerea zgomotului aerian, cum ar fi ecrane, carcase, căptușeli fonoabsorbante, precum și reducerea zgomotului structural prin amortizarea zgomotului sau prin izolare;
- g) programe adecvate de întreținere a echipamentelor de muncă, a locului de muncă și a sistemelor de la locul de muncă;
- h) 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;
- i) drumurile si aleile din incinta vor fi intretinute corespunzator;
- j) 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;
- k) 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 deseu 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 recipienti metalici/ saci
Catalizatori uzati cu continut de metale pretioase (platina)	<b>16 08 01</b>	0,316	Colectate in recipienti 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 recipienti metalici / saci
Catalizatori uzati de cracare catalitica	<b>16 08 04</b>	669,06	Colectate in recipienti 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 recipienti 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 recipienti metalici / saci / vrac pe platforma amenajata
Rasini schimbatoare de ioni	<b>19 09 05</b>	0	Colectate in recipienti 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 recipienti 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

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

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

<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>
Amestecuri de beton, caramizi, tigle si material ceramic, altele decat cele specificate la 17 01 06;	17 01 07	491,64	Colectate vrac pe platforma amenajata
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**

<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>
Slamuri / namoluri provenite de rezervoare	<b>05 01 03*</b>	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)	<b>05 01 09*</b>	11253	Vrac acoperit pe platforma betonata
Namoluri de la epurarea efluentilor cu continut de substante periculoase	<b>05 01 09*</b>	2209,72	Colectate in bazin betonat
Deseuri de la spalarea combustibililor cu baze (soda uzata)	<b>05 01 11*</b>	73,5	Recipient metalic
Acid sulfuric si acid sulfuros	06 01 01*	0	Recipient metalic
Hidroxid de sodiu si de potasiu (Soda uzata)	<b>06 02 04*</b>	0	Recipient metalic/ plastic
Deseuri cu continut de mercur (reziduuri saruri mercurice)	<b>06 04 04*</b>	0	Recipient plastic
Uleiuri minerale neclorinate de motor, transmisie/gresare	<b>13 02 05*</b>	33,177	Recipient metalic pe platforma betonata
Uleiuri izolante si de transmitere a caldurii cu continut de PCB	<b>13 03 01*</b>	0	Recipient metalic pe platforma betonata
Uleiuri minerale neclorinate izolante si de transmitere a caldurii	<b>13 03 07*</b>	0	Recipient metalic pe platforma betonata
Deseuri organice cu continut de substante periculoase	<b>16 03 05*</b>	145,09	Recipient din sticla / plastic / metal
Substante chimice anorganice de laborator expirate	<b>16 05 07*</b>	0	Recipient din sticla / plastic / metal
Substante chimice organice de laborator expirate	<b>16 05 08*</b>	0	Recipient din sticla / plastic / metal
Catalizatori uzati cu continut de metale tranzitionale periculoase	16 08 02*	125	Colectate in recipiente metalici / saci
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)	<b>17 06 05*</b>	2547,58	Colectate in big bags
Namoluri cu continut de substante periculoase de la epurarea biologica a apelor reziduale industriale	<b>19 08 11*</b>	0	Bazin betonat cu capacitatea de 40 000 mc

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

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

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

<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deșeu conf. H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generată (tone/an)</b>	<b>Mod de stocare temporară</b>
Deseuri solide rezultate în urma remedierii solului, cu conținut de substanțe periculoase	19 13 01*	0	Recipient metalic/ saci
Namoluri rezultate de la decontaminarea solului, cu conținut de substanțe periculoase	<b>19 13 03*</b>	0	Recipient metalic
Fluide antigel cu conținut de substanțe periculoase	16 01 14*	0	Recipient metalic
Deseuri anorganice cu conținut de substanțe periculoase	<b>16 03 03*</b>	0	Recipient din sticlă / plastic / metal
Deseuri continuând alte substanțe periculoase	<b>16 07 09*</b>	0	Recipient metalic, saci polietilenă pe platformă betonată
Alți solvenți organici	<b>07 01 04*</b>	0	Recipient din sticlă / plastic / metal
Reziduuri din blazul coloanelor de distilare și reacție	<b>07 01 08*</b>	0	Recipient din sticlă / plastic / metal
Pământ și pietre cu conținut de substanțe periculoase	<b>17 05 03*</b>	18551,48	Colectate vrac, pe platformă special amenajată
Deseuri cu conținut de sulfuri periculoase (pirosulfuri)	<b>06 06 02*</b>	0	Colectate în container metalic
Ambalaje care conțin reziduuri sau sunt contaminate cu substanțe periculoase	<b>15 01 10*</b>	0	Colectate vrac, pe platformă special amenajată
Absorbanti, materiale filtrante (inclusiv filtre de ulei), materiale de lustruire, îmbrăcăminte de protecție contaminate cu substanțe periculoase	<b>15 02 02*</b>	15,51	Colectate în container metalic
Baterii cu plumb	<b>16 06 01*</b>	0	Colectate separat, pe platformă special amenajată
Tuburi fluorescente și alte deseuri cu conținut de mercur	<b>20 01 21*</b>	0,34	Colectate în container metalic
Amestecuri de beton, cărămizi, țigle sau materiale ceramice cu conținut de substanțe periculoase	<b>17 01 06*</b>	4346,68	Colectate vrac pe platformă amenajată

<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>
Sticle, materiale plastice si lemn cu continut de substante periculoase (traverse lemn cale ferata)	<b>17 02 04*</b>	194,42	Colectate vrac pe platforma amenajata
Deseuri de echipamente electrice si electronice cu continut de substante periculoase	<b>20 01 35*</b>	0	Colectate vrac pe platforma amenajata
Deseuri cu continut de titei (produse petroliere)	<b>16 07 08*</b>	13,86	Colectate in container metalic/ saci polietilena
Electroliti colectati separat	<b>16 06 06*</b>	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**

<b>Denumire deseuri</b>	<b>Cod deseuri conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate (tone/an)</b>	<b>Mod de valorificare/eliminare</b>
Uleiuri minerale neclorinate de motor, transmisie/gresare	<b>13 02 05*</b>	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)	<b>05 01 11*</b>	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)	<b>17 01 01</b>	1262,86	Refolosire prin concasare la amenajarea amplasamentului

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

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

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

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

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

Deseuri produse	Cod deseou 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

<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseu conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Destinatie</b>
Deseuri anorganice	<b>16 03 04</b>	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
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



<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseu conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Destinatie</b>
Lemn	17 02 01	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
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

<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseu conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Destinatie</b>
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
Deseuri organice cu continut de substante periculoase	<b>16 03 05*</b>	145,09	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Materiale de constructie (placi de azbociment)	<b>17 06 05*</b>	2555,04	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri continand alte substante periculoase (lavete )	<b>16 07 09*</b>	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Pamant si pietre cu continut de substante periculoase	<b>17 05 03*</b>	18551,48	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri cu continut de sulfuri periculoase (pirosulfuri)	<b>06 06 02*</b>	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Ambalaje care contin reziduuri sau sunt contaminate cu substante periculoase	<b>15 01 10*</b>	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	<b>15 02 02*</b>	15,56	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor

<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseu conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Destinatie</b>
Baterii cu plumb	<b>16 06 01*</b>	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Electroliti colectati separat din baterii si aumulatori	16 06 06*	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Amestecuri sau fractii separate de beton cu continut de substante periculoase	<b>17 01 06*</b>	4346,68	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Sticle, materiale plastice si lemn cu continut de substante periculoase (traverse lemn cale ferata)	<b>17 02 04*</b>	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

<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseu conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Destinatie</b>
Deseuri de echipamente electrice si electronice cu continut de substante periculoase	<b>20 01 35*</b>	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de la spalarea combustibililor cu baze (soda uzata)	<b>05 01 11*</b>	64,5	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri organice	<b>16 03 06</b>	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	<b>20 01 21*</b>	0,34	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Fluide antigel cu continut de substante periculoase	<b>16 01 14*</b>	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	<b>16 05 07*</b>	0	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Substante chimice organice de laborator expirate	<b>16 05 08*</b>	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

<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseu conform H.G. 856/2002</b>	<b>Cantitate generata (tone/an)</b>	<b>Destinatie</b>
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
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 coals)	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 deseu conform H.G. 856/2002</b>	<b>Mod de stocare temporara</b>	<b>Destinatie</b>
Slamuri / namoluri provenite din rezervoare	<b>05 01 03*</b>	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)	<b>05 01 09*</b>	Vrac acoperit pe platforma betonata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de la spalarea combustibililor cu baze (soda uzata)	<b>05 01 11*</b>	Rezervor	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alte deseuri nespecificate (bile si inele ceramice)	<b>05 01 99</b>	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alte deseuri nespecificate (pulbere uzata)	<b>05 01 99</b>	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
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	<b>15 02 03</b>	Big bag	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor

<b>Deseuri produse</b>	<b>Cod deseu conform H.G. 856/2002</b>	<b>Mod de stocare temporara</b>	<b>Destinatie</b>
Anvelope scoase din uz	<b>16 01 03</b>	Vrac, platforma betonata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Uleiuri minerale neclorinate de motor , transmisie/gresare	<b>13 02 05*</b>	Recipient metal	Valorificare interna
Deseuri anorganice	<b>16 03 04</b>	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri organice cu continut de substante periculoase	<b>16 03 05*</b>	Recipient metal/ plastic/ sticla	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Baterii cu plumb	<b>16 06 01*</b>	Baterii epuizate colectate separat	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Catalizatori uzati cu continut de metale tranzitionale periculoase	<b>16 08 02*</b>	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Catalizatori uzati cu continut de metale pretioase	<b>16 08 01</b>	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alti catalizatori uzati cu continut de metale tranzitionale	<b>16 08 03</b>	Recipient metal	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri municipale amestecate (deseuri menajere)	<b>20 03 01</b>	Container	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri municipale fara alta specificatie	<b>20 03 99</b>	Container	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Catalizatori uzati de cracare catalitica	<b>16 08 04</b>	Big bag	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Lemn	<b>17 02 01</b>	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri metalice- fier, fonta, otel	<b>17 04 05</b>	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Amestecuri metalice - inox	<b>17 04 07</b>	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea

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

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>Mod de stocare temporara</b>	<b>Destinatie</b>
			lor
Cupru, bronz, alama	<b>17 04 01</b>	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Aluminiu	<b>17 04 02</b>	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Alte materiale izolante (vata de sticla)	<b>17 06 04</b>	Saci polietilena	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Rasini schimbatoare de ioni	<b>19 09 05</b>	Big bag	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de sticla din demolari	<b>17 02 02</b>	Pubela	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri cu continut de produse petroliere	<b>16 07 08*</b>	Saci polietilena	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Hartie si carton	<b>20 01 01</b>	Pubela	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri continand alte substante oericuloase (lavete)	<b>16 07 09*</b>	Saci polietilena	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri din constructii si demolari (beton)	<b>17 01 01</b>	Vrac, platforma amenajata	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de ambalaje (hartie si carton)	<b>15 01 01</b>	Pubela	Agenti economici autorizati in valorificarea / eliminarea lor
Deseuri de ambalaje (materiale plastice)	<b>15 01 02</b>	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



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

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

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>Mod de stocare temporara</b>	<b>Destinatie</b>
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**

<b>Deseuri stocate temporar</b>	<b>Locatie deseu</b>	<b>Caracteristicile zonei de stocare temporara</b>	
		<b>Tipul de stocare</b>	<b>Conditii de stocare</b>
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 plstice	Rampa fier vechi	Vrac neacoperit	Platforma betonata si/sau platforma pietruită Stocare selectiva
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 stocate temporar	Locatie deseu	Caracteristicile zonei de stocare temporara	
		Tipul de stocare	Conditii de stocare
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 deșeurilor, inasa 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 sa se desfasoare asa cum s-a precizat in Capitolul 11 al prezentei autorizatii si in conformitate cu legislatia nationala in domeniu. Prezenta autorizatie se va aplica activitatilor de management al deșeurilor de la punctul de colectare pana la punctul de eliminare sau recuperare.
  - c) Deșeurile trimise in afara amplasamentului pentru recuperare sau eliminare trebuie transportate doar de o societate autorizata pentru astfel de activitati cu deseuri. Transportul deșeurilor conform Hotărării Guvernului nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României.
  - d) Producatorul/detinatorul de deseuri are obligatia de a efectua operatiunile de tratare sau de a transfera aceste operatiuni unui operator economic autorizat care desfasoara activitati de tratare a deșeurilor sau unui operator public ori privat de colectare a deșeurilor.

- e) Producatorul/detinatorul care transfera deseuri catre una din persoanele fizice ori juridice prevazute mai sus , in vederea efectuarii unor operatiuni de tratare preliminara operatiunilor de valorificare sau eliminare completa, nu este scutit de responsabilitatea pentru realizarea operatiunilor de valorificare ori de eliminare completa.
- f) Titularul de activitate este obligat sa colecteze uleiurile minerale pe categorii, in recipiente metalice prevazute cu inchideri de siguranta si predate persoanelor juridice autorizate sa desfasoare activitati de valorificare sau eliminare. Uleiurile minerale uzate, la predare vor fi insotite de declaratia pe propria raspundere si se va pastra o proba prelevata din fiecare transport. Depozitarea temporara a lor se va face pe platforme betonate, in spatii protejate de precipitatii (cu copertina, acoperis, etc.) cu respectarea legislatiei.
- g) Operatorii care produc deseuri periculoase trebuie sa asigure conditiile necesare pentru depozitarea separata a diferitelor categorii de deseuri periculoase, in functie de proprietatile fizico-chimice, de compatibilitati și de natura substantelor de stingere care pot fi utilizate pentru fiecare categorie de deseuri in caz de incendiu.
- h) Operatorii care produc si detin deseuri sunt obligati sa colecteze separat cel putin urmatoarele categorii de deseuri: hartie, metal, plastic si sticla, pentru a se asigura un grad inalt de valorificare.
- i) Persoana juridica care exercita o activitate de natura comerciala sau industriala, avand in vedere rezultatele unui audit de deseuri, este obligata sa intocmeasca si sa implementeze, incepand cu anul 2012, un program de prevenire si reducere a cantitatilor de deseuri generate din activitatea proprie sau, dupa caz, de la orice produs fabricat, inclusiv masuri care respecta un anumit design al produselor, si sa adopte masuri de reducere a pericolozitatii deșeurilor.
- j) Conform H.G. nr. 235/2007 – privind gestionarea uleiurilor uzate, art. 4, se interzice titularului de activitate urmatoarele:
- deversarea uleiurilor uzate in apele de suprafata, apele subterane, apele marii teritoriale și în sistemele de canalizare;
  - evacuarea pe sol sau depozitarea in conditii necorespunzătoare a uleiurilor uzate, precum și abandonarea reziduurilor rezultate din valorificarea și incinerarea acestora;
  - valorificarea și incinerarea uleiurilor uzate prin metode care genereaza poluare peste valorile limita admise de legislatia in vigoare;
  - amestecarea diferitelor categorii de uleiuri uzate prevazute in anexa nr. 1 si/sau cu alte tipuri de uleiuri continand bifenili policlorurati ori alti compusi similari si/sau cu alte tipuri de substante și preparate chimice periculoase;
  - amestecarea uleiurilor uzate cu motorina, ulei de piroliza, ulei nerafinat tip P3, solventi, combustibil tip P și reziduuri petroliere și utilizarea acestui amestec drept carburant;
  - colectarea, stocarea și transportul uleiurilor uzate in comun cu alte tipuri de deseuri;
  - gestionarea uleiurilor uzate de catre persoane neautorizate;
  - utilizarea uleiurilor uzate ca agent de impregnare a materialelor.
- k) Operatorii care valorifica deșeurile au urmatoarele obligatii:
- sa detina spatii special amenajate pentru depozitarea temporara a deșeurilor;
  - sa evite formarea de stocuri de deseuri ce urmeaza sa fie valorificate, precum si de produse rezultate in urma valorificarii, care ar putea genera fenomene de poluare a mediului sau care prezinta riscuri de incendiu fata de vecinatati;
  - sa foloseasca cele mai bune tehnologii disponibile si care nu implica costuri excesive pentru valorificarea deșeurilor;
  - sa supuna eliminarii finale reziduurile rezultate din valorificarea deșeurilor.
- l) Procesele și metodele folosite pentru valorificarea sau eliminarea deșeurilor trebuie sa nu puna in pericol sanatatea populatiei si a mediului, respectand in mod deosebit urmatoarele:

- sa nu prezinte riscuri pentru apa, aer, sol, fauna sau vegetatie;
  - sa nu produca poluare fonica sau miros neplacut;
  - sa nu afecteze peisajele sau zonele protejate/zonele de interes special.
- m) Titularul activitatii este obligat sa colecteze namolurile de la statia de epurare ape uzate industriale, anvelopele uzate, deseurile de ambalaje, baterii si acumulatori uzati, in vederea livrarii lor la unitati autorizate pentru eliminarea sau valorificarea lor cu respectarea legislatiei in vigoare.
- n) Titularul activitatii este obligat sa elimine azbocimentul de pe amplasament in conformitate cu cerintele legale.
- o) Titularul autorizatiei trebuie sa se asigure ca deseurile transferate catre o alta persoana sunt ambalate si etichetate in conformitate cu standardele nationale, europene si cu oricare alte standarde in vigoare privind etichetarea.
- p) Un registru complet pe probleme legate de operatiunile si practicile de management al deseurilor de pe acest amplasament, care trebuie pus in orice moment la dispozitia persoanelor autorizate ale Agentiei pentru inspectie, trebuie pastrat de catre titularul autorizatiei.
- q) O copie a acestui registru privind Managementul Deseurilor trebuie depusa la Agentie ca parte a Raportului Anual de Mediu pentru amplasament .
- r) Gestionarea tuturor categoriilor de deseuri se va realiza cu respectarea stricta a prevederilor Legii nr. 211/2011 privind regimul deseurilor, cu modificarile ulterioare si recomandarile celor mai bune tehnici disponibile.
- s) Deseurile vor fi depozitate astfel incat sa se previna orice contaminare a solului si a apei.
- t) Stocarea tuturor produselor sau deseurilor solide sau lichide susceptibile sa provoace poluarea mediului se va face pe platforme impermeabile mentinute in buna stare si care garanteaza imposibilitatea infiltrarii poluantilor in sol.
- u) Zonele de depozitare vor fi marcate si semnalizate, cu precizarea capacitatii si a perioadei de depozitare a deseurilor.
- v) Operatorul va lua toate masurile necesare in conceperea si exploatarea instalatiilor, intervenind in procese, pentru a evita sau limita producerea deseurilor, pentru a asigura buna lor gestionare si pentru a le elimina in conditii care sa nu aduca nici un prejudiciu mediului.
- w) Eliminarea deseurilor trebuie sa se realizeze in conformitate cu Planul Regional de Gestionare a Deseurilor.
- x) Titularul autorizatiei trebuie sa inregistreze in registru de cadastru toate suprafetele care au fost ocupate de depozitele de deseuri si sa le marcheze vizibil pe documentele cadastrale.
- y) Se vor lua toate masurile pentru ca :
- magaziile sa fie in permanenta curate fara a genera miros;
  - ambalajele sa fie identificate numai prin indicatiile referitoare la deseuri;
  - deseurile conditionate, in ambalaje, sa fie stocate numai in zonele stabilite;
  - raspandirea sa fie redusa.
- 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**

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

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.

➤ **substante chimice nenominalizate:**

- aditivi pentru produsele petroliere;
- chimicale (inhibitori coroziune, inhibitori neutralizare, amelioratori combustie, agenti dispersanti, agenti dezemulsionanti, agenti de sulfurizare, absorbanti H<sub>2</sub>S, 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
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

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	
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
7.	Petrol comercial	lichid	17384	Rezervoare zestre instalatie, rampa	H226, H315, H304, H336, H411	2500	25000	Generatoare spuma aeromecanica, instalatie de racire, supape

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de .....  
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	
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
13.	Combustibil termic lichid	lichid	7511	Rezervoare, rampa	H226, H332, H315, H304, H361d, H350, H373, H410, H400	2500	25000	Supape de siguranta si respiratie



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	
14.	fractie usoara de reciclu	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
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

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	
22.	Hidrogen	gaz	1	butelii gaze comprimate instalatie	H220; H280	5	50	Departe de surse de caldura si aprindere
23.	Oxigen	gaz	61mc	butelii gaze comprimate ,	H280; H270	200	2000	Departe 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
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

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

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

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	
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	Departa de surse aprindere
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

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	
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, departe de sursa de caldura
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

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	
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
50.	Produse SR	lichid	2	Butoaie, conatiner	H225; H302 H314; H336 H351; H373 H304; H410	50	200	spatiu bine ventilat; eliminare surse de aprindere
51.	Produse Baker Hughes	lichid	6	Butoaie, conatiner	H226; H332 H315; H319 H317; H351 H373; H304 H411	200	500	spatiu bine ventilat; eliminare surse de aprindere
52.	TAME	lichid	1465	Rezervor, zestre instalatie	H225; H302 H336	5000	50000	supapa de siguranta

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	
53.	uleiuri percolate (petrol), cracare catalitică; 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
55.	Catalizator hidrofinare	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

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	
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
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/ 2018.
- 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 incadrarii obiectivului, operatorul are obligatia doar de a notifica autoritatile competente.

## **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 producere a unui accident, precum si de progresele in ceea ce priveste cunostintele legate de evaluarea pericolelor.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### **12.2.2 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 indice natura si cantitatea maxima a produselor periculoase pe care le detine, cu un plan general de stocare anexat. Acesta situatie va fi pusa la dispozitia serviciului de securitate al societatii si inspectoratului pentru situatii de urgenta.
- c) Containerele si celelalte ambalaje vor avea inscriptionate cu caractere lizibile numele produselor si simbolurile de pericol, conform reglementarilor referitoare la etichetarea substantelor si compusilor chimici periculosi.

### **12.2.3 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) Caila 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 permanență.
- b) Platforma industrială va fi protejată împotriva intruziunilor.
- c) Responsabilul cu managementul securității împotriva intruziunilor (pentru a face diferență 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 și locații**

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 pământ a instalațiilor electrice**

Instalațiile electrice trebuie realizate și întreținute conform normelor specifice românești în vigoare. Legarea la pământ a acestora trebuie să fie separată de cea aferentă instalației de paratrăsnet.

Verificarea legării la pământ a instalației electrice se va face cel puțin o dată pe an, de o societate de specialitate, care va menționa explicit în raportul său, defectiunile observate.

### **12.3.5 Protecția contra trăsnetelor**

Dispozitivele de protecție contra fulgerelor trebuie să fie conforme cu normele românești în vigoare sau cu normele în vigoare din statele membre sau prezentând garanții de securitate în vigoare. Verificarea dispozitivelor de protecție contra fulgerelor se face conform normelor specifice în vigoare.

## **12.4 MANAGEMENTUL OPERATIILOR CE DETIN/PRODUC/UTILIZEAZA SUBSTANȚE ȘI PREPARATE PERICULOASE**

### **12.4.1 Proceduri de exploatare destinate prevenirii accidentelor**

Manipularea și operarea în condiții de risc a instalațiilor pot avea consecințe asupra securității publice și sănătății populației. Fazele de pornire și oprire, funcționare normală, mentenanță, fac obiectul unor proceduri de exploatare scrise, puse la dispoziția celor care lucrează în instalațiile respective.

Aceste proceduri obligatorii prevăd în special :

- modalitățile de operare ;
- frecvența verificării dispozitivelor de securitate;
- instrucțiunile de întreținere periodicitatea acestor operații și obligațiile înainte de a începe aceste operații ;
- modalitatea de întreținere și utilizare a echipamentelor de reglare și a dispozitivelor de securitate.

Înainte de punerea în funcțiune a unor noi instalații, se va face recepția tuturor lucrărilor realizate, iar pornirea se va face în prezența unei echipe de tehnicieni competenți.

### **12.4.2 Verificări periodice**

- a) Instalațiile, aparatele și depozitele în care sunt stocate substanțe și preparate periculoase, ca și mijloacele de intervenție în caz de pericol, fac obiectul unor verificări 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 penru 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.

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

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

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

### **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 exploatarei instalatiilor**

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

## **12.6. 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 deseu.

### 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 INTERVENTIE IN CAZ DE ACCIDENT SI ORGANIZAREA AJUTORULUI**

### **12.7.1. Generalitati privind mijloacele**

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

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

### **12.7.2. Intretinerea mijloacelor de interventie**

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

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

### **12.7.3. Protectia individuala a personalului de interventie**

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

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

### **12.7.4. Resurse de apa si spuma**

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

- o rezerva de apa de incendiu;
- substante/agenti de stingere adecvate produselor prezente pe amplasament;

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

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

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

- instalatii de stingere adecvate;
- tehnica de interventie la incendiu si echipamente de comunicare;
- numarul si tipul stingatoarelor se repartizeaza conform normativelor in vigoare si in urma analizei de risc efectuate.

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

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

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

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

Aceste reguli trebuie sa indice in special:

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

#### **12.7.6. Sistem de alertare interna**

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

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

Posturile fixe care permit alertarea trebuie repartizate pe tot amplasamentul.

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

#### **12.7.7. Informarea preventiva a populatiei care poate fi afectata de un accident major**

Titularul de activitate trebuie sa informeze persoanele susceptibile a fi implicate intr-un accident (servicii publice, colectivitati), precum si populatia invecinata amplasamentului asupra riscurilor unui accident major si regulile care trebuiesc respectate in asemenea situatii. Informatiile se transmit prin -diverse mijloace de comunicare (electronic, hartie, etc.).

Aceste informatii contin:

- numele titularului de activitate si coordonatele;
- autoritatea de pe amplasament care furnizeaza informatii;
- denumirile comune sau, în cazul substanțelor periculoase cuprinse , denumirile generice sau categoria generală de pericolozitate a substanțelor și a preparatelor din obiectiv



care ar putea duce la producerea unui accident major, indicându-se principalele lor caracteristici periculoase.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### **13.MONITORIZAREA 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 aparatura 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.

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

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

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

- e) **Frecventa, metodele si scopul monitorizarii, prelevarii si analizelor, asa cum sunt prevazute in prezenta Autorizatie, pot fi modificate doar cu acordul scris al Agentiei dupa evaluarea rezultatelor testarilor.**
- f) Titularul activitatii este obligat sa transmita la A.P.M. Prahova orice alte informatii solicitate, sa asiste si sa puna la dispozitie datele necesare pentru desfasurarea controlului instalatiei si pentru prelevarea de probe sau culegerea oricaror informatii pentru verificarea respectarii prevederilor prezentei autorizatii.
- g) Titularul autorizatiei trebuie sa asigure accesul sigur si permanent la urmatoarele puncte de prelevare si monitorizare:
- puncte de prelevare a emisiilor in aer;
  - puncte de prelevare a apelor uzate;
  - sursele de zgomot pe amplasament;
  - zone de depozitare a deeurilor pe amplasament;
  - evacuarea apelor meteorice;
  - accesul la orice 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	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> )	1 / luna	

Autorizatie Integrata de Mediu nr.7 din data de 27.02.2015, Revizuita in data de .....  
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 *)
			Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi		SR ISO 10396:2008 ( pt..SOx, NOx, CO) SR EN 13284-1:2002/C91:2010, SR ISO 9096:2005 ( pt. pulberi
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	
4.	RC 2/HP 121	Cuptor 121 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	
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	
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	
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	
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	
9.	Grup Energetic	Cazan BKB 1	Monoxid de carbon		

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

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 *)
		Cazan BKB 2 (1 cos dispersie)	(CO) Oxizi de sulf (exprimati in SO <sub>2</sub> ) Oxizi de azot (exprimati in NO <sub>2</sub> ) Pulberi	1 / luna	
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	
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	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

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

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

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

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
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)	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	Compusi	Continua	Intregistrare automata

Nr. crt.	Punctul de monitorizare	Indicatori	Frecventa	Metoda de analiza
	incarcare auto – depozit SCLPP – instalatia de recuperare vapori	organici volatili (COV)		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	<u>SR EN 14212</u> <u>Metodă</u> <u>standardizată</u> <u>pentru măsurarea</u> <u>concentrației de</u> <u>dioxid de sulf prin</u> <u>fluorescență în</u> <u>ultraviolet;</u>
PM <sub>10</sub>			<u>SR EN 12341-Aer</u> <u>inconjurator</u> <u>Metodă</u> <u>standardizată</u> <u>pentru măsurarea</u> <u>gravimetrica pentru</u> <u>determinarea</u> <u>fracției masice de</u> <u>PM10 sau PM 2,5 a</u> <u>particulelor in</u> <u>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</u> <u>standardizata</u> <u>pentru masurarea</u> <u>concentratiei de</u> <u>dioxid de sulf prin</u> <u>fluorescenta in</u> <u>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 in conformitate cu cerintele din prezenta Autorizatie Integrata de Mediu.

✓ **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**

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

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

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

*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>, NOx 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 activității are obligația 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 activității are obligația de a anunta imediat autoritatea competenta pentru protecția mediului la producerea unor avarii, accidente, incidente, etc..*
- 7) *Titularul activității are obligația de a monitoriza emisiile de poluanți la cosuri, utilizând metodele și echipamentele stabilite în conformitate cu prevederile legislatiei de mediu in vigoare, și transmite rezultatele A.P.M. Prahova si G.N.M. – C.J. Prahova.*
- 8) *Titularul activității are obligația de a transmite A.P.M. Prahova si 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 autorizatiei integrate de mediu.*
- 10) *Titularul activității are obligația sa informeze A.P.M. Prahova si G.N.M. – C.J. Prahova, în cazul înregistrării depășirii valorilor-limită de emisie impuse prin autorizatia integrata de mediu.*

## 13.2. APA

### 13.2.1. APA UZATA

*Monitorizarea emisiilor in apa uzata se va efectua conform prevederilor tabelului urmator:*

<b>Punct de prelevare</b>	<b>Indicatori</b>	<b>Frecventa</b>	<b>Metoda de incercare*)</b>
Canal GIB la gard – evacuare in raul Prahova (in zona gard – Facla, la circa 5 m de gard)	pH	lunara	SR ISO 10523 -2012
	Materii totale in 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
	Produce petroliere	lunara	SR EN ISO 9377-2/2002
	Subst. extractibile cu solventi 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	

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

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

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



Punct de prelevare	Indicatori	Frecventa	Metoda de incercare*)
	Fosfor total	lunara	SR EN ISO 6878/2005.8
	Detergenti 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 si alte metode de incercare, conform standardelor CEN. In cazul in care nu exista standarde CEN se aplica standardele ISO, standardele nationale sau alte standarde internationale, sau alte metode echivalente.

- Se va realiza analiza calitativa a apelor uzate in colaborare cu laboratoare de specialitate, pentru poluantii si parametrii mentionati in Autorizatia de Gospodarire a Apelor.
- Controlul debitelor si ale nivelelor de incarcare cu indicatori de poluare se realizeaza conform prevederilor autorizatiei de gospodarire a apelor.
- Operatorul trebuie sa ia toate masurile necesare pentru a preveni sau minimiza emisiile de poluanti in apa.
- Titularul activitatii are obligatia sa detina planul de amplasament in care sunt prevazute toate constructiile si conductele subterane.
- 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.
- Titularul activitatii are obligatia sa respecte prevederile autorizatiei de gospodarire a apelor si sa instiinteze in scris autoritatea competenta pentru protectia mediului in cazul revizurii acesteia.
- Se interzice evacuarea de ape uzate neepurate in receptori naturali.**

### 13.2.2. APA SUBTERANA

- 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.
- 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	Indicator i	Frecventa	Metoda de analiza
<b>Foraje de observatie:</b> A21Pz1, F210, F211, H131, H602	pH		Se vor utiliza pentru analiza metode
	Sulfuri		
	CCOCr		
<b>Puturi din sistemul PHARE:</b>	Fenol		

Punctul de monitorizare	Indicatori	Frecventa	Metoda de analiza
A23 – PR3, A22 – PR1, C3 – M5, C3 – M9, A24 – M1, A24 – M2, A24 – M3, A1M3	Produs petrolier	1/trimestru	recunoscute de Organizatia Nationala si Internationala de Standardizare, Norme Europene sau alte metode echivalente.
<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	
	Sulfuri		
	CCOCr		
	Fenol		
	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) Total HAP Total hidrocarburi din petrol Benzen	2/an	Se vor utiliza pentru analiza metode recunoscute de Organizatia Nationala si Internationala de Standardizare, Norme Europene sau alte metode echivalente.
2.	M2i - zona Depou careu 8		2/an	
3.	M3i - zona rezervoare titei		2/an	
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 deșeurului și codul acestuia, secție/instalație, cantitatea produsă, modul de stocare, transport și eliminare;
- colectarea selectivă a deșeurilor, evitarea formării de stocuri, predarea deșeurilor reciclabile la agenții economici autorizați pentru valorificare;

- c) efectuarea transportului de deseuri in conformitate cu prevederile Hotărării Guvernului nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
- d) deseurile rezultate in urma activitatii de demolare si anume betoanele pot fi reutilizate in cazul in care in urma analizelor acestea nu prezinta grad de contaminare;
- e) caracterizarea deseurilor destinate depozitarii in conformitate cu prevederile Ordinului nr. 95/2005 – privind stabilirea criteriilor de acceptare si procedurile preliminare de acceptare a deseurilor la depozitare si lista nationala de deseuri acceptate in fiecare clasa de depozit de deseuri.

#### **13.4.2. Deseuri cu regim special**

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

- a) asigurarea conditiilor de colectare a uleiurilor uzate pe tipuri (recipienti, sptiu amenajat) si predarea lor la unitatile autorizate in colectare/valorificare;
- b) inscripționarea vizibila pe recipienti a categoriei de ulei uzat;
- c) nedeversarea pe sol, canalizare sau in receptorii naturali a uleiurilor uzate;

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

### **13.8 Mirosoare**

- a) 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.
- b) Titularul activitatii se va asigura ca toate operatiile de pe amplasament sa fie realizate in asa fel incat emisiile si mirosoarele sa nu determine o deteriorare a calitatii aerului, dincolo de limitele amplasamentului.
- c) Titularul activitatii isi va planifica activitatile din care rezulta mirosoare persistente, sesizabile olfactive tinand seama de conditiile atmosferice, evitandu – se planificarea acestora in perioadele defavorabile dispersiei pe verticala a poluantilor (inversiuni termice, timp innorat), pentru prevenirea transportului mirosului la distante mari.
- d) In cazul aparitiei de mirosoare persistente care creeaza disconfort olfactiv comunitatilor din vecinatatea rafinarii, se va monitoriza gradul de disconfort conform legislatiei in vigoare.
- e) În scopul prevenirii sau, atunci când acest lucru nu este posibil, a reducerii emisiilor de mirosoare, aveti obligatia implementarii unui Plan de gestionare a mirosoarelor care sa includa obligatoriu un numar de elemente, din care se distinge/evidentiaza un program continuu de prevenire si eliminare a mirosoarelor 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:

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

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

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

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.	% <sub>pacura</sub> – continutul de sulf in pacura, %	
5.	<b>Conc</b> <sub>sulf</sub> – 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;
- 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

- a) 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.
- b) 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;
- c) 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.
- d) Se vor lua urmatoarele masuri generale:

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

- 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.
- e) Gestiunea acestor substante se va realiza de catre persoane instruite, care vor cunoaste masurile ce trebuiesc luate in cazul unui accident.
- f) Se vor afla in stoc materiale absorbante si de neutralizare a scurgerilor accidentale.
- g) 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.
- h) 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 Regulamentul nr. 453/2010. Substantele se vor folosi numai pentru utilizari prezentate in Fisa cu date de securitate.
- i) 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.
- j) 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;

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

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

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

- 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.

Registreele 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 autoritatea locala de mediu si la sediul societatii si trebuie sa contina: copii ale corespondentei intre Agentia de Mediu si titularul autorizatiei, 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 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><u>infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati</u></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><u>infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati</u></b>	30 aprilie anul in curs pentru anul precedent.

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

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

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

Nr. crt.	Raport	Termen de raportare
	si modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE si 96/61/CE.	
<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 deeurilor	10 ale lunii urmatoare
2	Situatia gestiunii deeurilor, 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
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 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 freatic, nivelul zgomotului;

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

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

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



- 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 incetarea activitatii intregii instalatii IPPC autorizate, pentru o perioada posibil a depasi un an si repornirea activitatii in intregime sau partial;
  - in cazul modificarii avizelor si autorizatiilor detinute la data emiterii prezentei autorizatii.
- d) Operatorul va instiinta in scris A.P.M. Prahova si G.N.M. – C.J. Prahova in cazul in care apar urmatoarele situatii:
- orice modificare a datelor de identificare a operatorului sau titularului de activitate, declarate in solicitare;
  - orice schimbare a operatorului sau titularului de activitate, preluare de active, vanzare, cesionare, actiuni intreprinse in scopul declararii falimentului, lichidarii;
  - cresterea substantiala a capacitatii (cu cel putin 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.

**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 sănătate 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**

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

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

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

**Legea nr.278/2013 privind emisiile industriale, cu modificarile ulterioare, in sensul ca se vor reexamina conditiile de autorizare si in conformitate cu art.17 din OUG nr.195/2005 privind protectia mediului, cu modificari, se va lua decizia de mentinere/ sau nu a Autorizatiei Integrate de Mediu, sau revizuirea acesteia.**

**➤ Operatorul are obligatia de a respecta Studiul UPG privind scenariile in vederea stabilirii programului de activitate al OMV Petrom Petrobrazi, in conditii meteorologice defavorabile dispersiei poluantilor in atmosfera, care face parte integranta din prezenta AIM.**

**Alte obligatii:**

- a) **Titularul activitatii este obligat sa respecte prevederile** Legii nr. 74 din 25 aprilie 2019 privind gestionarea siturilor potential contaminate si a celor contaminate.
- b) **Titularul activitatii are obligatia sa mentina si sa respecte planurile de mentenanta a echipamentelor (pompe, compresoare, etc.) in vederea reducerii emisiilor fugitive de COV.**
- c) **Titularul activitatii are obligatia sa mentina si sa respecte programele de mentenanta si monitorizare a calitatii apei de racire din turnurile de racire.**
- d) **Titularul activitatii are obligatia sa mentina zona pe protectie sanitara actuala pana la aparitia de noi cerinte, si sa informeze autoritatile locale despre acest lucru.**
- e) Titularul activitatii este obligat sa utilizeze eficient energia.
- f) Titularul activitatii este obligat sa ia toate masurile de prevenire eficienta 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

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

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

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

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 fiecarei emisii trebuie realizate asa cum s-a precizat in Cap. 13. 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

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

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

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

conform H.G. nr. 930/2005, pentru a preveni contaminarea de la suprafața.

- z) Titularul autorizației are obligația să execute lucrări de depoluare a apelor subterane din zona prin intermediul modulelor de depoluare.
- aa) Se vor respecta Valorile Limita de emisie stabilite la Capitolul 10.- Concentrații de poluanți - 10.3 – Sol, începând cu data emiterii Autorizației Integrate de Mediu.
- bb) Titularul autorizației trebuie să realizeze prelevările, analizele, măsurătorile, examinările pentru toți factorii de mediu prevăzuți în Capitolul 13 -. Monitorizarea factorilor de mediu.
- cc) Echipamentele de monitorizare și analiză trebuie să fie exploatate și întreținute astfel încât monitorizarea să reflecte cu precizie emisiile sau evacuările.
- dd) Titularul autorizației trebuie să înregistreze toate incidentele care afectează exploatarea normală a activității și 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 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 măsura luată 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 tehnice, 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

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

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

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

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, Agentia Judeteana pentru Protectia Mediului cu privire la amenintarea iminenta cu un prejudiciu sau la producerea acestuia.

- mm) Operatorului de activitate i se recomanda 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 protectia mediului, aprobata prin Legea nr. 265/2006, modificata si completata prin Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 164/2008, operatorul/titularul de activitate, are obligatia sa informeze autoritatea de mediu si populatia, in cazul eliminarilor accidentale de poluanti in mediu, in caz de accident major sau orice eveniment cu impact negativ asupra mediului.
- oo) Operatorul are obligatia de a lua masurile necesare astfel incat exploatarea instalatiei sa se realizeze cu respectarea urmatoarelor prevederi generale, conform legii nr.278/2013, privind emisiile industriale:
- a) sunt luate toate masurile necesare pentru prevenirea poluarii;
  - b) se aplica 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;
  - c) nu se genereaza nicio poluare semnificativa;
  - d) se previne generarea deșeurilor, potrivit prevederilor Legii nr. 211/2011, ale Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 195/2005 privind protectia mediului, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 265/2006, cu modificarile si completările ulterioare, ale Hotararii Guvernului nr. 1.470/2004 privind aprobarea Strategiei nationale de gestionare a deșeurilor si a Planului national de gestionare a deșeurilor, ale Hotararii Guvernului nr. 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate, ale Hotararii Guvernului nr. 1.061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase si nepericuloase pe teritoriul Romaniei, ale Ordinului ministrului mediului si gospodarii apelor nr. 1.364/2006 de aprobare a planurilor regionale de gestionare a deșeurilor;
  - e) in situatia in care se genereaza deseuri, in ordinea prioritatii si potrivit prevederilor Legii nr. 211/2011, ale Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 195/2005, cu modificarile si completările ulterioare, ale Hotararii Guvernului nr. 1.470/2004, ale Hotararii Guvernului nr. 235/2007, ale Hotararii Guvernului nr. 1.061/2008, ale Ordinului ministrului mediului si gospodarii apelor nr. 1.364/2006, acestea sunt pregatite pentru reutilizare, reciclare, valorificare sau, daca nu este posibil tehnic si economic, sunt eliminate, cu evitarea sau reducerea oricarui impact asupra mediului;
  - f) se utilizeaza eficient energia;
  - g) sunt luate masurile necesare pentru prevenirea accidentelor si limitarea consecintelor acestora;
  - h) sunt luate masurile necesare pentru ca, in cazul incetarii definitive a activitatii, sa se evite orice risc de poluare si sa se readuca amplasamentul la o stare satisfacatoare, 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 este posibil, pentru a reduce în ansamblu emisiile și impactul asupra mediului, în întregul său
6	<b>CAT</b>	Colectiv tehnic de avizare
7	<b>CBO<sub>5</sub></b>	Consumul biochimic de oxigen la 5 zile
8	<b>CCOCr</b>	Consumul chimic de oxigen – metoda cu dicromat de potasiu
9	<b>COV</b>	Compuși organici volatili
10	<b>dB(A)</b>	Decibeli (curba de zgomot A).
11	<b>IPPC</b>	Prevenirea, reducerea și controlul integrat al poluării
12	<b>Instalație IPPC</b>	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	<b>RAM</b>	Raport anual de mediu
14	<b>PRTR</b>	<b>H.G. nr. 140/2008</b> 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.

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

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

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

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	<p><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; 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 aplică art. 2<sup>7</sup> 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

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

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

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



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. Valabilitatea prezentei Autorizatii Integrate de Mediu este cea prevazuta de dispozitiile legale.

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 Autorizației, sunt parte integrantă a acesteia.

3. Titularul activității are obligația de a solicita:

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

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

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

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

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

asupra mediului, precum si in ceea ce priveste datele prevazute in Legea 278/2013 la art. 12 alin. (1) lit. f) ;

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

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

Beneficiarul are obligatia ca in termenul legal sa declare, sa calculeze si sa verse sumele rezultate in urma desfasurarii respectivelor activitati, conform prevederilor art. 9 din OUG. Nr. 196/22.12.2005, privind Fondul de Mediu, cu modificarile ulterioare. Suma se plateste la Trezoreria Sector 6 Bucuresti, in contul IBAN al Administratiei 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 185 pagini si a fost emisa in 3 exemplare.**