



Ministerul Mediului  
Agenția Națională pentru Protecția Mediului



**Agenția pentru Protecția Mediului Prahova**

**AUTORIZATIA INTEGRATA DE MEDIU**

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

**Revizuita in data de 22.10.2019**

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 22.10.2019

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.....	23
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 .....	46
7.2.1 <i>Energie electrica</i> .....	46
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.....	49
8.1. INSTALATII TEHNOLOGICE .....	49
I. <i>INSTALATIA DISTILARE ATMOSFERICA SI ÎN VID – DAV</i> .....	51
II. <i>INSTALATIA CRACARE CATALITICA + GASCON - MEROX – HIDRODESULFURARE     BENZINA CRACARE CATALITICA – TAME (CC – HDS – TAME)</i> .....	52
<i>Sectiunea GASCON</i> .....	53
<i>Sectiunea MEROX GPL</i> .....	53
<i>Sectiunea TAME</i> .....	54
<i>Sectiunea HIDRODESULFURARE BENZINA CRACARE CATALITICA</i> .....	54
III. <i>INSTALATIA HIDROFINARE BENZINA – HB 120</i> .....	55
IV. <i>INSTALATIA HIDROFINARE MOTORINA – HM 123</i> .....	55
V. <i>INSTALATIA HIDROFINARE PETROL – HP 121</i> .....	56
VI. <i>INSTALATIA REFORMARE CATALITICA – 130 RC</i> .....	57
VII. <i>INSTALATIA DE REGENERARE CONTINUA CATALIZATOR–CCR CYCLEMAX</i> ...57	
VIII. <i>COLOANA N 202 care apartine INSTALATIEI REFORMARE CATALITICA 200</i> .....	57
IX. <i>INSTALATIA COCSARE</i> .....	58
X. <i>INSTALATIA FRACTIONARE GAZE 500</i> .....	59
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> .....	61
XIV. <i>INSTALATIA ETIL – TERT – BUTIL – ETER, E.T.B.E.</i> .....	64
XV. <i>INSTALATIA IZOMERIZARE</i> .....	65
XVI. <i>Instalatia POLICOMBUSTIBILI</i> .....	65
8.2. INSTALATII AUXILIARE .....	70
8.3. INSTALATII PENTRU PRODUCERE UTILITATI .....	92
8.4. PRODUSELE SI SUBPRODUSELE OBTINUTE- CANTITATI, UTILIZARE .....	96
8.5. CONDITII ANORMALE DE FUNCTIONARE .....	97

<b>9. INSTALATII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANTILOR IN MEDIU.....</b>	<b>98</b>
9.1. PENTRU FACTORUL DE MEDIU AER.....	98
9.1.1 <i>Prevenirea poluarii atmosferice.....</i>	<i>104</i>
9.2. PENTRU FACTORUL DE MEDIU APA .....	104
9.3. PENTRU FACTORUL DE MEDIU SOL SI PANZA FREATICA .....	109
<b>10. CONCENTRATII DE POLUANTI ADMISE LA EVACUAREA IN MEDIUL INCONJURATOR, NIVEL DE ZGOMOT .....</b>	<b>110</b>
10.1 AER.....	110
10.2. APA UZATA .....	116
10.3. SOL .....	117
10.4. APA SUBTERANA .....	118
10.5 ZGOMOT.....	119
<b>11. GESTIUNEA DESEURILOR .....</b>	<b>119</b>
11.1. DESEURI PRODUSE, COLECTATE, STOCATE TEMPORAR.....	119
11.2. DESEURI REFOLOSITE / ELIMINATE INTERN .....	124
11.3. DESEURI PREDATE CATRE UNITATI AUTORIZATE IN VALORIFICAREA/ ELIMINAREA LOR .....	125
11.4. DESEURI RAMASE IN STOC .....	130
11.5. ZONE DE STOCARE TEMPORARA.....	134
<b>12. INTERVENTIA RAPIDA/PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUATIILOR DE URGENTA. SIGURANTA INSTALATIEI .....</b>	<b>138</b>
12.1 INCADRARE.....	138
12.2 CARACTERIZAREA RISCURILOR .....	150
12.2.1 <i>Generalitati.....</i>	<i>150</i>
12.2.2 <i>Inventarul substantelor si preparatelor periculoase prezente pe amplasament.....</i>	<i>150</i>
12.2.3 <i>Identificarea zonelor de risc din amplasament .....</i>	<i>151</i>
12.2.4 <i>Informatii preventive asupra efectului domino.....</i>	<i>151</i>
12.3 INFRASTRUCTURI SI INSTALATII .....	151
12.3.1. <i>Accesul si circulatia in interiorul obiectivului industrial.....</i>	<i>151</i>
12.3.2 <i>Supravegherea platformei industriale .....</i>	<i>151</i>
12.3.3 <i>Cladiri si locatii.....</i>	<i>151</i>
12.3.4 <i>Legarea la pamant a instalatiilor electrice.....</i>	<i>152</i>
12.3.5 <i>Protectia contra trasnetelor .....</i>	<i>152</i>
12.4 MANAGEMENTUL OPERATIILOR CE DETIN/PRODUC/UTILIZEAZA SUBSTANTE SI PREPARATE PERICULOASE.....	152
12.4.1 <i>Proceduri de exploatare destinate prevenirii accidentelor.....</i>	<i>152</i>
12.4.2 <i>Verificari periodice.....</i>	<i>152</i>
12.4.4 <i>Instruirea personalului .....</i>	<i>152</i>
12.4.5 <i>Mentenanata si lucrari de reabilitare.....</i>	<i>153</i>
12.5. ELEMENTE IMPORTANTE DESTINATE PREVENIRII ACCIDENTELOR.....	153
12.5.1. <i>Elementele importante pentru securitate.....</i>	<i>153</i>
12.5.2. <i>Domeniu de functionare.....</i>	<i>153</i>
12.5.3. <i>Echipamente importante pentru securitate.....</i>	<i>153</i>
12.5.4. <i>Sisteme de alarma si securizare a instalatiilor .....</i>	<i>154</i>
12.5.5. <i>Supravegherea si detectarea zonelor de pericol.....</i>	<i>154</i>
12.5.7. <i>Utilitati destinate exploatarii instalatiilor.....</i>	<i>154</i>



<b>12.6. PREVENIREA POLUARILOR ACCIDENTALE.....</b>	<b>154</b>
12.6.1. <i>Organizarea amplasamentului.....</i>	<i>154</i>
12.6.2. <i>Etichetarea substantelor si preparatelor periculoase.....</i>	<i>154</i>
12.6.3. <i>Retentii.....</i>	<i>154</i>
12.6.4. <i>Rezervoare.....</i>	<i>155</i>
12.6.5. <i>Reguli de compatibilitate in stocare.....</i>	<i>155</i>
12.6.6. <i>Transport, incarcare, descarcare.....</i>	<i>155</i>
12.6.7. <i>Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase.....</i>	<i>155</i>
12.6.8 <i>Masuri generale pentru prevenirea poluarilor accidentale.....</i>	<i>155</i>
<b>12.7. MIJLOACE DE INTERVENTIE IN CAZ DE ACCIDENT SI ORGANIZAREA AJUTORULUI .....</b>	<b>156</b>
12.7.1. <i>Generalitati privind mijloacele.....</i>	<i>156</i>
12.7.2. <i>Intretinerea mijloacelor de interventie.....</i>	<i>156</i>
12.7.3. <i>Protectia individuala a personalului de interventie.....</i>	<i>156</i>
12.7.4. <i>Resurse de apa si spuma.....</i>	<i>156</i>
12.7.5. <i>Reguli de securitate.....</i>	<i>157</i>
12.7.6. <i>Sistem de alertare interna.....</i>	<i>157</i>
12.7.7. <i>Informarea preventiva a populatiei care poate fi afectata de un accident major.....</i>	<i>157</i>
<b>13.MONITORIZAREA MEDIULUI.....</b>	<b>158</b>
13.1 AER - EMISII.....	159
13.2. APA.....	165
13.2.1. <i>APA UZATA.....</i>	<i>165</i>
13.2.2. <i>APA SUBTERANA.....</i>	<i>166</i>
13.3. SOL.....	166
13.4. DESEURI.....	167
13.4.1. <i>Deseuri tehnologice.....</i>	<i>167</i>
13.4.2. <i>Deseuri cu regim special.....</i>	<i>167</i>
13.4.3. <i>Ambalaje.....</i>	<i>168</i>
13.4.4 <i>Azbest.....</i>	<i>168</i>
13.5 ZGOMOT.....	168
13.6 MONITORIZAREA TEHNOLOGICA/MONITORIZAREA VARIABILELOR DE PROCES .....	168
13.7 MONITORINGUL POST – INCHIDERE .....	168
13.8 MIROSURI.....	169
13.9. PARAMETRI TEHNOLOGICI .....	169
13.10. ALTE OBLIGATII PRIVIND MONITORIZAREA .....	169
<b>14. MODUL DE GOSPODARIRE A SUBSTANTELOR SI PREPARATELOR PERICULOASE .....</b>	<b>170</b>
<b>15. EVIDENTE .....</b>	<b>171</b>
<b>16. RAPORTARI LA AUTORITATEA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI SI PERIODICITATEA ACESTORA .....</b>	<b>171</b>
<b>17. INSTIINTARI .....</b>	<b>173</b>
<b>18. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR .</b>	<b>174</b>
<b>19. OBLIGATIILE TITULARULUI ACTIVITATII.....</b>	<b>175</b>
<b>20.GLOSAR DE TERMENI .....</b>	<b>179</b>
<b>21.DISPOZITII FINALE.....</b>	<b>182</b>

**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 deținută de 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.

**Răspunderea 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

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

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

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

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

completările aduse prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 15/2009, OUG nr. 64/2011, Legea nr. 187/2012 și legea nr. 249/2013;

- H.G. nr. 734/2006 – pentru modificarea și completarea H.G. nr. 124/2003 - privind prevenirea, reducerea și controlul poluării mediului cu azbest;

- H.G. nr. 188/2002 pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descarcare în mediul acvatic a apelor uzate, modificată și completată prin H.G. nr. 352/2005, H.G. nr. 210/2007;

- H.G. nr. 352/2005 privind modificarea și 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 prioritare periculoase și alte măsuri pentru principalii poluanți

- Ordin MMGA nr. 95/2005 – privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurile preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista națională de deșuri acceptate în fiecare clasă de depozit de deșuri, modificat de Ordin MMP nr. 3838/2012;

- Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare;

- Legea nr. 249 din 28 octombrie 2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje

- Ordonanța de Urgență nr. 196/22.12.2005 - privind Fondul pentru Mediu, cu modificările și completările ulterioare;

- Legea nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;

- H.G. nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;

- Hotărârea de Guvern nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare;

- Hotărârea de Guvern nr. 210/2007 - pentru modificarea și completarea unor acte normative care transpun acquis-ul comunitar în domeniul protecției mediului;

- Hotărârea de Guvern nr. 349/2005 privind depozitarea deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;

- Legea nr. 74 din 25 aprilie 2019 privind gestionarea siturilor potențial contaminate și a celor contaminate;

- Ordinul nr. 161/2006 pentru aprobarea Normativului privind clasificarea calității apelor de suprafață în vederea stabilirii stării ecologice a corpurilor de apă.

- H.G. nr. 140/2008 – privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 – privind înființarea Registrului European al Poluanților Emisi și Transferați și modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE.

- Ordin nr. 36/2004 privind aprobarea Ghidului tehnic general pentru aplicarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu.

- Ordin nr. 756/1997- pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare.

- Lege nr. 59 din 11 aprilie 2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, cu modificările ulterioare;

- Ordinul nr. 142/2004 - pentru aprobarea Procedurii de evaluare a Raportului de Securitate privind activitățile care prezintă pericole de producere a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase;

- Ordinul nr. 1084/2003 privind aprobarea procedurilor de notificare a activităților care prezintă pericole de producere a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase și respectiv a accidentelor majore produse;

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

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

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



- 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;
- 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 înconjurător, 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 căile 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



acesteia 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 inspectia tehnica a instalatiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compusi organici volatili rezultati din depozitarea, încarcarea, descarcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină, etapa II, modificat prin Ordin nr 728/2013;

- Legea nr. 458/2002 privind calitatea apei potabile, modificata și completata prin Legea 311/2004, OG nr. 11/2010, OG nr.1/2011 și Legea 182/2011, Legea 301/2015, Ordonanța 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 informația privind mediul, modificata și completata prin OUG nr.70/2009.

- Documentul de Referință pentru Cele Mai Bune Tehnici Disponibile (BAT) pentru Rafinării de Petrol și Gaze

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

- Ordin MMP nr. 135/2010 privind aprobarea Metodologiei de aplicare a evaluării impactului asupra mediului pentru proiecte publice și 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 modificările și completările 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.

**Prezenta Autorizație Integrată de Mediu este valabilă de la 27.02.2015 până la data de 27.02.2025.**

**În situația modificării actelor normative menționate în prezenta autorizație, aveți obligația de a va supune prevederilor noilor acte normative intrate în vigoare, ce modifică, completează sau abrogă 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.

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

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

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



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

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

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

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

Obligațiile titularului activității:

1. Instalația IPPC va fi controlată, exploatată și întreținută, iar emisiile vor fi evacuate așa cum s-a stabilit în Autorizația Integrată de Mediu.

2. 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, ce modifică, completează sau abrogă actele vechi.

5. Operatorul are obligația de a respecta 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 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 Rafinarie, Canalizare Brazi - Pisculesti, 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 si persoane fizice care au detinut in proprietate imobile in incinta Rafinarii Petrobrazi. 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.);
- Suprafată aferentă căilor 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**
- **INSTALATIA TAME - capacitate de proiect 230 000 t/an benzina.**

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



- **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) . Secția recuperare sulf: include Instalatia de tratare gaz rezidual 12 775 t/an si Instalație 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**
- **INSTALAȚIA 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.**
- **INSTALATII DE RACIRE, GOSPODARIRE APA RECIRCULATA**

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

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

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

#### 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 Inspectie Tehnica in exploatare COV Nr. DIE 058017-02-CIT / 01.10.2014 (SCLPP), eliberat de S.C. DEAL IMPEX S.R.L.
- Certificat de Inspectie Tehnica in exploatare COV Nr. DIE 069017- 00-CIT (Instalatia de recuperarea vaporilor de compusi organici volatili (VRU) de la Rampa Automata)
- Certificat de Inspectie Tehnica COV nr. 069027-T63-00-CIT din 20.02.2015 emis de S.C. DEAL IMPEX SRL.;
- Certificat de Inspectie Tehnica COV nr. 069026-T64-00\_CIT din 20.02.2015 emis de S.C. DEAL IMPEX SRL.;
- Certificat de Inspectie Tehnica COV nr. 069025-T65-00-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 22.10.2019  
titular activitate - S.C. OMV PETROM S.A. PETROBRAZI

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



- 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 sconstructiune 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**



**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 22.10.2019  
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 additional nr.8/ 2013 la contract nr.8460014429 din 2008\_Oil Depol;
- Act additional nr.9/2013 la contract achizitie nr.8460015159, incheiat cu CCPP Brazi, Divizia Energie ;
- Contract de prestari servicii nr. 455/08.05.2006 + Act additional 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 additional 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 additional 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 additional 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 22.10.2019  
 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 poluarii 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 22.10.2019  
 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 22.10.2019  
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 22.10.2019

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, co5091nducta 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 22.10.2019

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”

- 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)”



## **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 deșeuri.

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

**5.2.1. Operatorul trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru realizarea de instruiți 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, instruiți 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 eficienta 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 poluari 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 a responsabilului cu probleme de mediu, asupra sigurantei si/sau mediului trebuie efectuata de catre un organism

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

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

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

- 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 Înregistrările vor fi puse 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 exploatarei 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, 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 procedura pentru a se asigura faptul că reprezentanții publicului pot obține în orice moment informații privind performanțele de mediu al titularului;

- Poluantii care trebuie inclusi in raportul catre autoritatea competenta pentru protectia mediului vor fi cei mentionati in Ghidul National al Emisiilor de Poluanti, aprobat prin HG. nr.140/2008-privind stabilirea unor masuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului C.E nr.166/2006 privind infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si transferati ;

- Titularul activitatii va lua toate masurile care sa asigure ca nicio poluare importanta nu va fi cauzata;

- Titularul activitatii va lua toate masurile de prevenire eficienta 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

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

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

## 6. MATERII PRIME SI MATERIALE AUXILIARE

**Titularul de activitate, in conditiile prezentei autorizatii va folosi materiile prime si materialele auxiliare descrise in documentatie, conforme cu cele mai bune practici atat in ceea ce priveste cantitatile cat si modul de depozitare.**

**Instalatia de Distilare Atmosferica si in Vid - DAV – capacitate proiectata 5 000 000 tone/an titei**

Denumire Substanta	Categorie	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Titei	Materie prima	3 975 639	Produs petrolier H225; H350; H304 H319; H336; H373 H413	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare
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 rez.

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

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

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



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	Categorie	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	Categori e	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	Categori e	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
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	Categori e	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

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

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

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



Denumire Substanta	Categorii	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

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 reactor

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

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

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

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



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

Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
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
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	Materie	256879	Produs petrolier	Aprovizionare prin

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

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

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



Denumire Substanta	Categori e	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
usoara Cx	prima			conduce, 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**

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 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-	Materie	25742	Produs petrolier	Aprovizionare prin

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

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

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



Denumire Substanta	Categorii	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
C5	prima			conduce, 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	Categorii	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	Categorie	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Slops	-	53000	Produs petrolier	Aprovizionare prin 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	Materie	739,6	-	Aprovizionare in

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

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

Denumire Substanta	Categorie	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
40%	auxiliara			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 petroliere	Materie auxiliara	2,020	-	Pamant folosit ca absorbant pentru produse 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)

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

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

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



Denumire Substanta	Categorie	Instalatia IPPC Consum estimat (tone/an)	Natura chimica, compozitia, fraze de risc	Mod de aprovizionare, stocare, utilizare
Combustibili lichid tip motorina	Materie auxiliara	4636,035	Produs petrolier	Aprovizionare prin conducte, stocare in rezervoare.
Combustibili 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, condensat de abur, tratare apa de racire, epurator oxigen.

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

Denumire Substanta	Categorie	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	Categorie	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	Categorie	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 comerciable. Consumul de materii prime poate fi diferit anual in functie de cerintele pietii.

**6.1 Prevenirea poluarilor accidentale**

- 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.
- 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.
- 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.
- 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.
- 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

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

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

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



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 (in functie de necesitatile tehnice si ofertele pietii).

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

### **7.1 APA**

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

##### **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. Debitul capabil al sursei este de 98,7 l/s, iar debitul instalat este de 80 l/s.
- **Sursa Negoiesti – Targsor** – 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 industrială 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	
				zilnice	Anuale

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

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



						(mc/zi)			(mc/an)		
			min.	max.	med	min.	max	med.	min.	max.	med.
1.	Movila Vulpii	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 Negoești 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

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

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

7.1.2. Instalatii de tratare a apei

7.1.2.a. Pentru apa captata de la sursa Movila Vulpii

✓ **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.

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

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

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



✓ **Demineralizare DRB**

*Instalatia 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. Instalatii 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 forat 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;
- sistemul de apa recirculata-Turn Cogenerare care deserveste instalatiile Cogenerare si Compressoare Atlas Copco-capacitate 1000 mc/h;
- sistemul este format dintr-o baterie de turnuri cu tiraj forat, statia de pompe aferente si reseaua 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 – Targsor ;
- 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. Retele 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 folosită pentru stingerea incendiilor este asigurată din sistemul de apă epurată recirculată.

Stocuri de apă 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 utilizată pentru:**

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

#### 7.1.7 Necesarul de apă potabilă și apă tehnologică

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

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

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



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>			
Apa recirculată	564000	520252	516000
Apa epurată și recirculată	16800	13687	

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

	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> )
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.**– colecteaza apele pluviale printr-o retea de canalizari subterane si le dirijeaza 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 intind pe o lungime de aproximativ 35 km; canalizarile sunt executate din tuburi prefabricate, din beton comprimat sau turnate monolit.**

**Canalizarea menajera** – colecteaza apele menajere provenite din incinta platformei si din exterior de la cantina, si colonie Brazi. Canalizarea menajera in zona turnului de racire CC este dirijata in canalizarea industriala DRB printr-un tronson care formeaza inchidere hidraulica.

In incinta Petrobrazi (instalatia ECBTAR II) se trateaza si:

- apa menajera din comuna Brazi, care este pompata dintr-un bazin aflat in vecinatatea gardului Petrobrazi. In incinta Petrobrazi este instalata o conducta pe traseul gard rafinarie – ECBTAR; pe aceasta conducta este masurat debitul de apa menajera prin intermediul unui debitmetru.
- apa menajera, pluviala si apa uzata industriala de la Fabrica de Hidrogen.

---

**Apele uzate sunt evacuate in raul Prahova prin canal Pisculesti, dupa ce in prealabil sunt epurate in statia de epurare cu trepte mecanica, fizico – chimica si biologica, existenta pe amplasament, operata de catre un operator extern.**

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

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



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

Categoria apei	Receptori autorizati	Volum total evacuat		
		Q zilnic( mc)		Q anual (mii mc)
		max .	med.	
Ape uzate menajere+ ape uzate tehnologice epurate, ape freatice si pluviale	Raul Prahova prin canal Pisculesti	30 000	23 000	8 357

**CENTRALA ELECTRICA CU CICLU COMBINAT 860 MW BRAZI (CECC 860 MW BRAZI)**

Categoria apei	Receptori autorizati	Volum total evacuat		
		Q zilnic( mc)		Q anual (mii mc)
		max .	med.	
Ape uzate menajere	Canalizare OMV	3,0	2,5	0,9
Meteorice	PETROM	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 activitatii are obligatia:**

- a. sa exploateze constructiile si instalatiile de captare, aductiune, folosire, epurare si evacuare a apelor uzate, precum si dispozitivele de masurare a debitelor in conformitate cu prevederile regulamentului de exploatare, care face parte integranta din documentatia pentru fundamentarea autorizatiei;
- b. sa intretina constructiile si instalatiile de captare, aductiune, folosire, epurare si evacuare a apelor uzate in conditii tehnice corespunzatoare in scopul minimizarii pierderilor de apa si implicit de evacuare a substantelor poluante;
- c. sa transmita anual necesarul de apa bruta si sa incheie anual abonamentul de utilizare/exploatare a resursei de apa in vederea asigurarii conditiilor de functionare ale folosintei;
- d. sa ia masuri corective in cazul in care se constata depasiri ale valorilor indicatorilor de calitate reglementati, care sa elimine riscul de impurificare al receptorului;
- e. sa reactualizeze, ori de cate ori este necesar, planul de prevenire si combatere a poluarii accidentale, sa detina mijloacele si materialele necesare in caz de poluari accidentale ale raului Prahova si sa actioneze in conformitate cu prevederile planului mentionat mai sus;
- f. sa actioneze cu toate mijloacele posibile pentru prevenirea poluarii apelor subterane de pe arealul apartinand OMV PETROM-PETROBRAZI
- g. in cazul provocarii unor poluari accidentale a resurselor de apa de suprafata si subterane, sa anunte imediat prin orice mijloace Sistemul de Gospodarie al Apelor Prahova – Administratia Bazinala de Ape Buzau-Ialomita si sa intervina imediat pentru stoparea si inlaturarea efectelor acestora;
- h. sa determine prin masuratori volumele de apa captate si evacuate, sa organizeze, sa intretina evidenta acestora si sa transmita datele respective autoritatilor de gospodarie a apelor, la solicitarea acestora.
- i. sa intretina malurile si albia (cuvetele) surselor de apa si a receptorului autorizat – raul Prahova, in zona evacuarii, pe zona de influenta a acestuia;
- 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.

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

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

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



Sursa de energie	Consum anual de energie	
	Furnizata, MWh	Primara, MWh
Electricitate din retea 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 4,3 kg/t supus	Energie 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

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

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



Activitatea	Consum specific de energie (CSE)	Tip energie
		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 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.

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

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

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



### 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 Program de Management al Energiei si o data la patru 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.
- 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:

Nr. crt.	Denumirea instalației	Proveniența tehnologiei	Capacitate proiectată (tone / an) *	Anul P.I.F./ Anul ultimei modernizari
1	Distilare atmosferică și în vid a țițeiului - DAV	IPIP-Ploiești, modernizată cu tehnologia KLOCKNER – INA, IAB – LEIPZIG	5 000 000	1987, re tehnologizare 1996 – 2012/2014

Nr. crt.	Denumirea instalației	Proveniența tehnologiei	Capacitate proiectată (tone / an) *	Anul P.I.F./ Anul ultimei modernizari
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 aparține Instalatiei Reformare catalitică – RC 200	UOP	547 500	1961/2012 / 2018
9	Cocsare	ICITPR - Ploiești	1 168 000	1989/ 2012 / 2016/2019
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

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

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

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



Nr. crt.	Denumirea instalației	Proveniența tehnologiei	Capacitate proiectată (tone / an) *)	Anul P.I.F./ Anul ultimei modernizari
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
- Instalatia apa incendiu
- Instalația ECBTAR 1 (in 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**

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

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

Materia primă supusă prelucrării o constituie țițeiul de proveniența din țară și 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 și / sau polielectrolit
- antifouling

#### **Produse finite**

Produsele finite obținute în cadrul procesului de distilare atmosferică și în 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;
- fracție 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. Instalația cuprinde mai multe secțiuni, 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 atmosferă, 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 obtinute sunt:

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

### **Sectiunea GASCON**

Sectiunea Gascon are urmatoarele faze :

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

Sectiunea Concentrare Gaze are ca scop prelucrarea gazelor rezultate in sectorul de fractionare in vederea obtinerii compusilor valorosi C3 si C4. Procedeu utilizat consta in absorbtia 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:

- fracție 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 (fracție 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 instalatiei este amplasata in careul nr. 62.

Sectiunea de obtinere TAME din benzina usoara de la Hidrodesulfurare benzina CC foloseste reactia de eterificare cu metanol a izoamilenelor existente in aceasta.

**Etapele fluxului tehnologic sunt:**

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

**Materii prime**

Materia prima este constituita din:

- alcool metilic;
- benzina usoara de la instalatia Hidrodesulfurare benzina CC – 35 - 65°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 amplasata in 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**

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

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

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



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 obțin următoarele produse:

- benzina usoara ;
- benzina grea .

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

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

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

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

**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 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 hidrofinite 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. INSTALATIA 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 si motorina grea), motorină usoara de cocsare și petrol usor DAV, fracție usoara reciclu CC si periodic o motorina cu continut 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 si motorina grea)
- motorină usoara de cocsare
- petrol usor DAV
- fracție usoara reciclu FCC
- periodic, o motorina cu continut ridicat de sulf
- gaze bogate în hidrogen;

Materiile auxiliare sunt constituite din:

- 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 si fractionare a petrolului si producerea de gaze sulfuroase, benzina si petrol hidrofinat.

**Materii prime și auxiliare**

Materiile prime sunt constituite din amestec de:

- petrol usor 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;
- instalația de regenerare continuă 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 instalația RC 500 din complexul RC1;
- gaze combustibile.

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

Instalația are două funcții principale – recircularea și regenerarea catalizatorului de RC într-un circuit continuu. Gazele rezultate de la arderea cocsului de pe catalizator sunt recuperate prin absorbție într-o soluție de soda caustică.

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

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

Coloana N 202 este amplasată în careul nr. 3.

**Procesul tehnologic cuprinde o singură fază tehnologică:** faza de fractionare.

Aceasta constă în separarea benzinei reformate grea de concentratul aromatic din benzina reformată total, în sistemul coloana N 202.

**Coloana N 202** a fost concepută pentru separarea benzinei reformate total în concentrat aromatic (materie primă pentru instalația de extracție) și benzina reformată grea cu cifra octanică ridicată. Separarea se face prin fractionare în coloana N 202, echipată pentru răcirea și separarea produsului de vîrf cu un condensator cu apă și 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 reformata 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;
  - c) incalzire cu gaze de la o camera in functiune pana la temperatura de regim;
  - d) incarcare cu produs in curs de cracare (cocsare );
  - 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 cocsare – flux din operare normala;
- Fluxul rezultat de la striparea cocsului cu abur din camerele de cocsare - flux din operare normala;
- Fluxul rezultat de la racirea cocsului cu apa din camerele de cocsare - flux din operare normala;
- Fluxul din esaparea supapelor de siguranta de pe camerele de cocsare, in caz de urgenta
- Produsul din serpentina cuptorului de cocsare (radiatie si convecție), in caz de urgenta

Sistemul inchis de Golire Rapida este un proces discontinuu cu parametri 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;

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

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

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



- hidrocarburile lichide (condensat) recuperate;
- descarcările supapelor de siguranță ale camerelor de cocs în situații de avarie.

#### **Materii auxiliare**

##### **Dezemulsionant**

**Produsele obținute** la ieșire din Sistemul Închis de Golire Rapida sunt:

- Gazele necondensabile, dirijate în linia de faclă a instalației Cocsare;
- Slops petrolier ușor, obținut din vasul separator și dirijat în operare normală la Coloana de Golire Rapida pentru a reține hidrocarburile ușoare în sistem; în caz de necesitate acesta poate fi dirijat la rezervoarele de depozitare din cadrul instalației Cocsare (180T106 și 180T107);
- Slops obținut din baza coloanei de Golire Rapida și utilizat parțial ca reflux în coloana, parțial ca purjă la coloana 180 C2, parțial pentru răcire vapori în camerele de cocs;
- Apa acidă, dirijată în instalația DGRS la rezervorul IR1.

Sistemul închis de Golire Rapida din cadrul instalației Cocsare a fost pus în funcțiune în luna mai 2019.

- Separarea prin distilare fracționată a produselor de reacție rezultate din camera de reacție.

#### **Materii prime și auxiliare instalația Cocsare**

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 închis de golire rapidă).

#### **Produse instalația 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 rafinării;
- 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.

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

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

### **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 Catalitica) 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:

- 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.

### **Produse**

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).

### **Etapile principale ale procesului tehnologic**

- Sistemul de alimentare cu rafinat;
- Preincalzire alimentare;
- Coloana de fractionare rafinat;

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

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



- Condensator de varf si vas de reflux;
- Pompa reflux / produs;
- Refierbator;
- Pompa din baza coloanei.

**Materia prima** utilizata in instalatia de Fractionare Rafinat este rafinatul obtinut din coloana N 404 (instalatia RC 400).

**Produsele** obtinute din instalatia de Fractionare Rafinat sunt :

- Fractia C6- ca produs de varf al coloanei de fractionare; aceasta va fi dirijata catre instalatia de Izomerizare;
- Fractia C6+ (rafinat greu) ca produs de baza al coloanei de fractionare.

Produsul de varf (C6-) este amestecat cu produsul din baza coloanei N504 (fractia C5-C6) si va fi dirijat catre instalatia Izomerizare.

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

Produsul de baza, rafinatul greu (fractie C6+) va fi directionat catre depozitul de benzina.

## **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.

**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**

Instalatia de Desulfurare gaze si Recuperare sulf se compune din:

- instalatiile 185 A si 185 B ( desulfurare gaze)
- Instalatie de Stripare Apa Acida SWS 181
- instalatia 183 (SRU) de recuperare sulf – instalatie, care contine si o sectie de tratare ape pentru obtinere de abur
- Instalatie de Tratare Gaz Rezidual (TGT – Tail Gas Treatment) – 188 TGT – instalatie care contine o sectie de regenerare amine si o sectie 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**

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

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

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 obtinere abur , inclusa in SRU
- Tratare Gaz Rezidual (TGT – Tail Gas Treatment)
- Regenerare Amine , inclusa in TGT
- Incinerare, inclusa in TGT

**Instalatiile 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.

**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) , Hidrofinare Benzina ( HB) , Hidrofinare Petrol ( HP), Hidrofinare Motorina ( HM) și instalatia tratare gaz rezidual (TGTU), incarcate cu hidrogen sulfurat, amoniac, hidrocarburi, fenoli și 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 și de rezerva;
- pompe fund coloana, activa și de rezerva
- pompe alimentare , activa și de rezerva

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

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

Apa stripata este racita și 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.



Sulfur 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)** sulfur lichid.

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

Procesul de Recuperare sulfur se realizează 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 sulfur condensează în cazanul recuperator (după conversia termică) și în două condensatoare .

Sulfur lichid curge gravitațional prin închizătoare hidraulice în cuva de sulfur lichid.

Soba Claus prelucrează 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 vaporii de sulfur, 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 sulfurului din gaze.

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

Instalația de Recuperare Sulf are în componența o cuva de degazare sulfur, montată subteran la 3 m adâncime cu o capacitate de 20 m<sup>3</sup> pentru sulfur lichid.

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

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

Această stație asigură necesarul de apă demineralizată pentru cazanul recuperator și condensatoarele de sulfur

Toate fluxurile lichide (de ex. condensul de joasă presiune, apa demineralizată) intră 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 sulfur 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 răcororul final de sulfur este transmis la un reactor de hidrogenare cu catalizator de Co-Mo, unde orice urmă de sulfur remanent este hidrogenată la H<sub>2</sub>S.

Gazul intră 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 sulfurului 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 rețierbătorul cu abur de la baza coloanei.

Debitul de abur de joasă presiune la rețierbător 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<sub>2</sub>S 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<sub>2</sub>S, NH<sub>3</sub>, urme de hidrocarburi, fenoli de la instalațiile Cocsare, CC, HM, HB, HP.

### **Produse**

Produsul obținut în cadrul proceselor tehnologice desfășurate în instalație este sulfurul.

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.

**Produce**

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;
- reacție;
- 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. Instalatia 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;

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

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

- la V: gospodaria de apa de racire a platformei RC.

Instalatia de productie Policombustibili are la baza tehnologia de oligomerizare a olefinelor C4 si C5 furnizata de firma Axens si are ca scop cresterea productiei de benzină cu cifra octanica mai mare, cu mai putine importuri de compusi octanici.

**Etapele principale ale procesului tehnologic** sunt:

- Pretratarea fractiei C4 si a fractiei usoare nafta - LCN (fluxuri de alimentare)
- Reacție oligomerizare
- Distilarea produselor / secțiunea de separare a produselor

Instalatia de Producere Policombustibili are urmatoarele sectii:

- Sectia de pretratare a fractiei C4 si a fractiei de benzina usoara:
  - Sectia de spalare cu apa;
  - Sectia de adsorbție si regenerare;
- Sectia de oligomerizare:
  - Sectia de preincalzire alimentare;
  - Sectia de reactie;
  - Sectia de regenerare catalizator;
- Sectia de separare:
  - Sectia de debutanizare;
  - Sectia de splitare;
- Auxiliare:
  - Reducerea temperaturii aburului supraincalzit;
  - Sistemul de scurgere inchis.

**Materiile prime** utilizate in procesul de oligomerizare a olefinelor C4 si C5 sunt:

- fractie n-butan – butene provenita din instalatia FCC;
- rafinat (fractia C4) provenit din instalatia ETBE;
- fractie 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 in concentratii mici;
- aluminosilice, specific proceselor de oligomerizare a olefinelor usoare si crestere a valorii olefinelor grele.

Ca suport pentru catalizatori se utilizeaza bile ceramice de doua marimi, care contin oxizi de aluminiu si siliciu.

**Produsele** obtinute din instalatie sunt :

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

In instalatia Policombustibili singura sursa dirijata de emisii in atmosfera este **Sistemul de recuperare vapori – VRU**, in care se realizeaza recuperarea vaporilor de benzina antrenati in partea gazoasa separata in vasul de reflux al coloanei de separare.

Procesul se bazeaza pe separarea hidrocarburilor/aerului din faza gazoasa prin utilizarea tehnologiei cu membrane. O presiune diferentiala adecvata prin membrana este necesara pentru producerea procesului de separare. Aceasta va permite controlul si recuperarea vaporilor



de hidrocarburi, astfel incat in atmosfera vor fi eliberate doar urme de hidrocarburi. În plus față de eliminarea emisiilor de hidrocarburi, se realizeaza recuperarea de benzina ușoara. Fractia este primita direct de la ejectorul cu abur. Sistemul de recuperare consta intr-un racitor care condenseaza apa, urmat de un separator fazic; vaporii sunt apoi comprimati si trecuti prin membrane.

Unitatea de recuperare a vaporilor este tip skid si include:

- pachetul membrane si compresor;
- schimbatoare si separatoare in interiorul skid-ului;
- conducte, robineti si instrumentatie.

In compozitia fazei gazoase la intrare in sistemul de recuperare vaporii nu se regaseste benzenul.

Sistemul de recuperare vaporii VRU functioneaza numai atunci cand nu se asigura presiunea necesara in proces, pe coloana (splitter).

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

Nr. BAT	Tehnici aplicate in cadrul unitatii	Nivel de emisie asociat BAT	Monitorizare asociata BAT
<b>A) BAT GENERAL PENTRU RAFINAREA PETROLULUI SI GAZELOR</b>			
1. Sisteme de management de mediu	BAT 1(i,ii, iii, iv, V, Vi, Vii, Viii, iX)		
2.Eficienta energetica	BAT 2 ( I, ii, iii)		
3.Depozitarea si manipularea materialelor solide	BAT 3 ( I, ii, iii, iv)		
4.Monitorizarea emisiilor in aer si parametrii cheie	BAT 4 ( I, iii, v) BAT 5 BAT 6 ( I, ii, iii)		
5.Operarea sistemelor 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	Continuu Continuu Continuu Continuu
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
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
4.Izomerizare	BAT 40  BAT 34 BAT 35 BAT 36  BAT 37	Nu este aplicabil ( nu se folosesc compusi organic clorurati) 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.Hidrodeshulfurare 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	NOx=150 mg/Nmc Pulberi=5 mg/Nmc	1/luna semestrial

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

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



	BAT 36 BAT 37	SO <sub>2</sub> =35 mg/Nmc (pentru gaz de rafinarie) CO=80 mg/Nmc	1/luna 1/luna
8.Hidrofinare petrol-motorina	BAT 34 BAT 35 BAT 36 BAT 37	NO <sub>x</sub> =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	NO <sub>x</sub> =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  BAT 50  BAT 51	Pt reducerea emisiilor de COV din depozitarea fractiilor petroliere volatile, BAT constau in folosirea unor rezervoare cu capac flotant, dotate cu etansari de inalta eficienta, sau a unui rezervor cu capac fix, conectat la un sistem de recuperare a vaporilor	
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 g/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 țiței 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)
- 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 vaori 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.

Produse 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

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

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

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



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) în care se face recuperarea ca produs lichid prin absorbție într-un flux de absorbent lichid.

Pentru a se realiza un proces continuu de recuperare a vaporilor sunt prevăzute două adsorbere identice, umplute cu carbune activ. În timp ce unul de carbune activ dintr-un adsorber realizează adsorbția vaporilor de hidrocarburi, carbunele activ din celălalt adsorber este regenerat, schimbarea ciclurilor adsorberelor se realizează în regim automat comandat de sistem.

Posturile de încărcare a benzinelor sunt legate la sistemul de recuperare vapori. Încărcarea de benzină se efectuează din rezervoarele aferente Rampei de încărcare T64, T65, R77, R80, T73, 110, 114, 109, 82, 78, 79, 305, 81, 83, 84, 85, 115, 306 și 611 rezervoare care corespund cerințelor Legii nr.264/2017 cu modificările și completările ulterioare.

#### **Principalele activități:**

- Încărcarea de produse petroliere lichide și gazoase în vagoane-cisternă și autocisterne.
- Recepția preliminară, și ultima verificare a expedierilor prin cântărire dinamică a intrărilor și ieșirilor pe calea ferată din PETROBRAZI.
- Descărcarea de produse din vagoane defecte.

**Produsele încărcate** în cisterne CF sunt: toluen, benzen, benzine comerciale, motorine comerciale, pacura (usoară, grea, crăcată), LCO, VGO, jet A1, jet A1 premium, propilena, fracție n-C4, aragaz (comercial, TOP), GPL (auto), normal butan-butene, propan.

**Produsele încărcate** în autocisterne: pacura, CTL, aragaz, GPL (auto), propan.

**Produsele descărcate** din cisterne CF sunt: alchilat, FAME, MTBE, ETBE, metanol, etanol, GTL, gazolină, titei, produse contaminate, HSGO.

CTL – combustibil termic lichid

VGO – Distilat de vid

LCO – Fracție ușoară de reciclă

HSGO – motorină cu conținut ridicat de sulf

#### **Capacități de încărcare pentru rampele C.F.:**

1. Benzen .....	1.000 t/zi
2. Toluen .....	500 t/zi
3. Benzine .....	3.800 t/zi
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 și VGO cantitățile sunt considerate ca și cum s-ar încărca un singur produs (în condițiile în care sunt solicitate două sau mai multe produse se poate lua în 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 și GPL auto, propan, propilena, normal butan-butene cantitățile sunt considerate ca și cum s-ar încărca un singur produs (în condițiile în care sunt solicitate două sau mai multe produse se poate lua în considerare o capacitate de 600 t/zi).

#### **Capacități de încărcare 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 instalației - asigurarea depozitarii si vehiculării materiilor prime si produselor intermediare pentru instalatiile din cadrul Rafinării.

În 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).

În 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 si 554 C.

#### **1.C Instalatia Produse Finite**

Scopul instalației:

- obținerea de produse finite printr-o multitudine de pomări, 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 componentelor din amestec. Omogenizarea produsului după introducerea componentelor 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 pompă 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<sup>n</sup>, 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
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

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

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
2.	301	Benzina hidrof.	5 000	Fix	RC/ PRP Scos din functiune Propus demolare
3.	204	Conc. Aromatic	2 000	Fix	RC/PRP Scos din functiune (propus demolare)
4.	606	Conc. Aromatic	1 000	Fix	RC/ PRP Scos din functiune (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 hidrofinata	5 000	Fix	RC/ PRP
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

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

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

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



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

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

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

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



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

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 22.10.2019  
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.	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

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

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

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

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



Nr. crt.	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)
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	DPP 2-EHN 2-EHN LCA 300 Dodiflow Dodiflow LCA 300 Dodiflow Dodiflow Dodiflow LCA 300	22	Container	PRP

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



Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
	607				

➤ 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
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
----------	-------------------	---------------	-----------------	-----------	--------

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

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



Nr. crt.	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 plutitoare interna	PRP (Rampa CF 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	PRP (Rampa CF cu VRU)

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

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
				interna	
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 flotanta	PRP
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

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



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

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

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



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

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

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

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



Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
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
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/ PRP Scos din functiune

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



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

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia
1.	T1 lz	Fractie n-pentan	5000	Rezervor capac fix calota sferica cu membrana interioara flotanta	PRP
2.	T2 lz	Fractie n-pentan	5000	Fix	PRP (scos din functiune / reparatie si modernizare membrana interioara flotanta)
3.	T7 lz	Izopentan	1 000	Sfera	Izom.-MTBE/ PRP
4.	T8 lz	Izopentan	1 000	sfera	Izom.-MTBE/ PRP
5.	T4 lz	Izohexan	800	Fix	Izom.-MTBE/ PRP
6.	T5 lz	Izohexan	800	Fix	Izom.-MTBE/ PRP
7.	T6 lz	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.
- 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

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

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

Nr. crt.	Denumire rezervor	Produs stocat	Capacitate (mc)	Tip capac	Sectia	Observatii
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 trafic 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 :

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

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

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



- 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 rezevoarele TK03 si TK01, 2 linii de motorina legate la rezevoarele 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 rafinarii 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