



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI PRAHOVA

PROIECT

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

NR..... din

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **S.C. OMV PETROM S.A. - PETROBRAZI**, reprezentata prin Director Achim Schempp in calitate de Director Rafinaria Petrobrazi, judet Prahova, înregistrată la APM Prahova cu nr.17377/15.11.2023, completată cu nr.9952/12.06.2024, în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare, APM Prahova decide, că urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 09.07.2024, că proiectul: „**Construire rezervoare, sfere, estacade, statie electrica, montaj echipamente tehnologice, lucrari conexe si organizare de santier pentru conectarea instalatiei de hidrotratate materii BIO-SAF-HVO in incinta Rafinarii Petrobrazi**”, propus a fi amplasat în comuna Brazi, sat Brazii de Sus, str. Trandafirilor, nr.65, județul Prahova, nu se supune evaluării impactului asupra mediului și nu se supune evaluării adecvate și nu se supune evaluării impactului asupra corpurilor de apa.

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra mediului sunt urmatoarele :

a) proiectul se incadrează în prevederile Legii nr.292/2018, anexa 2 pct. 13 (a) iar conform criteriilor de selecție pentru stabilirea evaluării impactului asupra mediului din Anexa 3 ale aceleiași legi, nu se supune evaluării impactului asupra mediului.

b) *Caracteristicile proiectului :*

- **dimensiunea și concepția întregului proiect :**

Prezentul proiect face parte din Programul de Investitii privind construirea unei noi Instalatii de Hidrotratate materii prime bio, SAF-HVO.

Investitia este absolut necesara deoarece OMV Petrom are ca obiectiv indeplinirea cerintelor obligatorii reglementate pentru combustibilii durabili/sustenabili (SAF), in amestecul lor pentru combustibili pentru aviatie precum si pentru combustibili Motorina Diesel (Verde) pentru autovehicule.

In acest proiect vor avea loc urmatoarele lucrari:

- Instalarea unor facilitati noi de depozitare si modificarea logisticii existente pentru materia prima si produsele obtinute.
- Organizarea de santier.



Lucrarile specifice investitiei se desfasoara astfel:

- in carourile 32, 41, 43, 44 se vor amplasa rezervoare noi;
- in carourile 37, 46 - Organizare de santier, amenajare a terenului pentru utilizare temporara, de catre CONSTRUCTORI, pe durata lucrarilor.

In celelalte carouri afectate de proiect se vor desfasura lucrari conexe pentru a asigura modificarea logisticii existente pentru materia prima si produsele obtinute.

Suprafata de studiu este 735 813 mp.

Scopul principal este transferul de materie prima(UCO/VO) si de produse obtinute (HVO, SAF, bio-GPL si bio-Benzina) intre Instalatia de proces SAF 126 (ISBL) si OSBL (facilitati de depozitare si logistica).

In prezentul proiect, alimentarea instalatiei consta in 60% UCO si 40% VO, cu un continut de C16 mai ridicat sau mai scazut. Cu toate acestea, instalatia prezinta flexibilitate din punct de vedere al amestecului de alimentare, putand fi alimentata cu orice mix UCO/ VO, inclusiv 100% UCO sau 100% VO fara a afecta operarea/ functionarea instalatiei.

Pentru realizarea prezentului proiect s-au avut în vedere următoarele lucrari de construire:

Arhitectura

Substatiile electrice existente unde se vor face conexiuni noi vor fi adaptate pentru intrarea noilor cabluri electrice/ instrumentatie prin practicarea unor goluri noi in peretii existenti, acolo unde este cazul.

Lucrari de montaj echipamente

In cadrul prezentului proiect se vor instala echipamente noi, se vor reutiliza echipamente existente unele fara interventii necesare, altele modernizate.

Lucrari de constructii beton si metalice

- Structuri din beton armat, fundatiile aferente acestora si diguri pentru Sfere;
- Fundatii pentru noile rezervoare, pompe, filtre si vase;
- Noi structuri metalice si fundatiile aferente echipamentelor;
- Noi estacade pentru conducte/chituci si fundatiile aferente pentru a suporta conductele si traseele de cabluri in interiorul carourilor si zonele de interconectare;
- Expertizare si executare lucrari rezultate din expertiza (acolo unde Expertiza va solicita) a estacadelor existente pentru montajul conductelor si traseelor de cabluri (inclusiv suportii noi);
- Arii cu borduri pentru pompele noi;
- Lucrari subterane: canale noi pentru montajul conductelor subterane si cabluri.

Lucrari de legaturi conducte

In cadrul obiectivului OSBL, conductele noi vor fi instalate pe structuri existente experizate precum si pe structuri noi.



Lucrari de instalatii electrice

- Instalație nouă de împământare pentru echipamentele noi;
- Instalație nouă de iluminat pentru echipamente noi;
- Un nou sistem de inotire electrica pentru liniile noi și rezervoare noi (de asemenea, vor fi prevazute tablouri electrice in camp);
- Cablurile noi vor fi instalate pe tăvile de cabluri noi sau, ori de câte ori este suficient pe spațiu liber al tăvilor de cablu existente.

Lucrari de automatizare

In cadrul lucrarilor de automatizare aferente OSBL sunt incluse urmatoarele:

- Cabinet DCS nou, ce va fi integrat in reseaua existenta;
- Sistem de detectie fum si gaze (F&G) nou, ce va fi integrat in reseaua existenta (Camera locala instalatia izomerizare din caroul 42);
- Cabinet F&G nou, ce va fi integrat in reseaua existenta;
- Furnizarea si instalarea unui nou cabinet de retea;
- Cabinele noi de UPS si Distributie alimentare electrica.
- Furnizarea si instalarea instrumentelor de camp si a detectoarelor de gaz si foc;
- Instalare trasee, cutii de jonctiune, cabluri si presetupe noi pentru conectarea aparatelor noi la DCS si F&G in cadrul camerei de control locale, precum si noile cabluri pentru a interconecta Camera de comanda locala cu TFLCR. Cablurile noi vor fi instalate atat pe traseul nou cat si pe cel existent.
- Instalare cablu nou de fibra oprica in cabinetul de retea existent localizat in TFLCR pentru a realiza redundanta FO.
- Cabinele vor fi instalate intr-o noua Camera de control locala, ce va fi localizata intr-o noua cladire din caroul 32 (SE32) (inclus in SAF_ISBL).
- Noile instalatii vor fi echipate (cand este necesar) cu sisteme F&G noi.

Lucrari de apa si canalizare

In cadrul lucrarilor de apa si canalizare se vor realiza urmatoarele:

- Racorduri de la noile echipamente (rezervoare, pompe, filtre, pavaje etc.) la canalizarea industrială a rafinării;
 - Racorduri de la noile rigole de la sfere și gura de scurgere de la pompele aferente la canalizarea industrială a rafinării;
- Racordurile de la rezervoare, sfere și pompele de la sfere se vor face prin intermediul unor robinete normal închise.

Lucrari de instalatii de aparare impotriva incendiilor (All)

Reteaua de apa incendiu:

In zona in care se vor amplasa noile echipamente tehnologice (rezervoare, pompe, mixere, vase), paralel cu drumurile de acces este amplasata reseaua de apa incendiu a rafinării.



Reteaua realizata in sistem inelar este formata din conducte de PEHD pe care sunt amplasati hidranti supraterani DN150 PN 16 si robinete de sectionare.

Pentru asigurarea interventiei in caz de incendiu, pe rețeaua de apa incendiu existenta se vor amplasa 9 tunuri fixe de apa cu un debit de minim 120 m³/h. Pentru fiecare scenariu de incendiu considerat, se va asigura protectia cu cel puțin 2 tunuri.

- **Instalatii fixe de apa pulverizata:**

Pentru racirea rezervoarelor de depozitare in caz de incendiu, acestea vor fi prevazute cu instalatii fixe apa pulverizata. Instalatiile vor fi alimentate din rețeaua existenta de apa incendiu.

- **Instalatii de stingere**

Pentru stingerea eventualelor incendii la rezervoarele de depozitare, vor fi prevazute instalatii semifixe de stingere cu spuma aeromecanica.

Instalatiile vor consta din generatoare de spuma aeromecanica amplasate la partea superioara a rezervoarelor si conducte pentru alimentarea acestora cu solutie spumanta de la autospecialele PSI.

Pentru stingerea unui eventual incendiu in zona Rampelor de incarcare/ descarcare, se vor utiliza instalatiile existente de aparare impotriva incendiilor (rețele de apa incendiu, hidranti supraterani, tunuri fixe de apa si spuma, doari cu mijoace de prima interventie).

Lucrari racordare la drum si refacere pavaje

- Pavaje din beton de ciment racordate la drumurile de acces din zona;
- Repararea drumurilor exterioare existente, care asigura accesul auto si pietonal pentru operare, mentenanta si interventie la cele doua unitati SAF 126 si ATU 127;
- Platforme betonate prevazute cu bordura in zonele pompelor noi.

Produsele obtinute sunt depozitate in rezervoarele dedicate si directionate catre Rampe.

Pentru integrarea in rafinaria existenta a noii instalatii sunt necesare lucrari dupa cum urmeaza:

Materii prime-Descarcare materii prime

In cadrul prezentului proiect se vor utiliza urmatoarele rampe CF existente pentru descarcarea materiilor prime:

- RAMPA PB21(pentru UCO_ulei de gatit uzat);
- RAMPA 216CO (pentru VO_ulei vegetal).

Proiectul prevede instalarea de conducte noi si inatalarea a 2 (doua) pompe noi pentru descarcarea materiilor prime in aceste rampe:

Pe refularea pompelor se vor monta filtre pentru retinerea posibilelor particule din materiile prime inainte de intrarea in noile rezervoare propuse.

Depozitare si transfer materii prime

Pentru depozitarea materiilor prime au fost luate in considerare:

- Rezervoare noi si pompe aferente in carou 41 (Parc 230-21)



Denumire	Capacitate /	Tip rezervor	Arie
UCO Rezervor	10000 m ³ 33x15 m	<ul style="list-style-type: none">- capac fix (tip dom / cupola)- cuva metalica inelara (similar pereti dubli) dimensionata pentru retinere 100% a produsului in caz de spargere a rezervorului;- prevazut cu perna de azot;- prevazut cu supape de respiratie;- prevazut cu supape de siguranta;- prevazut cu mixer intern;- prevazut cu incalzire cu abur (serpentina interioara)- izolat termic;- fund dublu;- prevazut cu detectie a scurgerilor in zona de baza	Parc 230-21
VO Rezervor	10000 m ³ 33x15 m	<ul style="list-style-type: none">- capac fix (tip dom / cupola)- cuva metalica inelara (similar pereti dubli) dimensionata pentru retinere 100% a produsului in caz de spargere a rezervorului;- prevazut cu perna de azot;- prevazut cu supape de respiratie;- prevazut cu supape de siguranta;- prevazut cu mixer intern;- prevazut cu incalzire cu abur (serpentina interioara)- izolat termic;- fund dublu;- prevazut cu detectie a scurgerilor in zona de baza pentru a identifica eventualele scurgeri;- instalatie de stingere cu spuma aeromecanica;- instalatie de racire cu apa pulverizata.	Parc 230-21



Denumire	Capacitate /	Tip rezervor	Arie
Produce neconforme	1500 m ³ 14x11 m	<ul style="list-style-type: none">- capac fix (tip dom / cupola)- cuva metalica inelara (similar pereti dubli) dimensionata pentru retinere 100% a produsului in caz de spargere a rezervorului;- prevazut cu perna de azot;- prevazut cu supape de respiratie;- prevazut cu supape de siguranta;- prevazut cu mixer intern;- prevazut cu incalzire cu abur (serpentina interioara).- izolat termic;- fund dublu;- prevazut cu detectie a scurgerilor in zona de baza pentru a identifica eventualele scurgeri;- instalatie de stingere cu spuma aeromecanica;- instalatie de racire cu apa pulverizata.	Parc 230-21

La rezervoarele de depozitare materii prime si neconforme se vor monta 2 noi pompe (activa/rezerva materie prima) si 1 pompa noua de transfer produs neconform:

Denumire	Debit	Arie
UCO Pompe Transfer*	21,95 m ³ /h (60% UCO) 36,6 m ³ /h (100 % UCO)	Parc 230-21
VO Pompe Transfer *	14,63 m ³ /h (40% VO) 36,6 m ³ /h (100% VO)	Parc 230-21
Pompa transfer produse	3,7**	Parc 230-21

*Pompele centrifuge vor lucra la debite de 60% UCO și 40% VO sau, 100% UCO, 100%VO

** ≤10% din alimentarea nominală a Instalației SAF126 pentru a evita modificarea neașteptată a compoziției



Produse obtinute

Rezervor nou si pompa pentru Ulei Vegetal Hidrotratat (HVO), in carou 44 (Parc SA 21);

Uleiul vegetal hidrotratat obtinut in instalatia SAF126 va fi depozitat in rezervorul existent si in un rezervor nou mentionat mai jos:

Denumire	Capacitate /	Tip rezervor	Aria
HVO Rezervor	5000 m ³ 23x15	- capac fix (tip dom / cupola) - cuva metalica inelara (similar pereti dubli) dimensionata pentru retinere 100% a produsului in caz de spargere a rezervorului; - izolat termic; - prevazut cu supape de respiratie; - prevazut cu supape de siguranta; - prevazut cu mixer intern; - prevazut cu incalzire electrica; - fund dublu; - prevazut cu detectie a scurgerilor in zona de baza pentru a identifica eventualele scurgeri; - instalatie de stingere cu spuma aeromecanica; - instalatie racire cu apa pulverizata.	Parc SA 21

Uleiul vegetal hidrotratat (HVO) va fi dirijat prin conducte noi la pompa existenta si apoi la DILB sau cu o pompa noua, la Rampa PL punct incarcare nr.3 (existent).

Denumire	Debit	Aria
HVO Pompa Transfer	258 m ³ /h	Parc SA-21

Sfere noi pentru GPL- Bio si pompe, in carou 44 (Parc SA 21)

Produsul GPL-Bio obtinut in cadrul instalatiei SAF126 va fi depozitat in doua rezervoare sferice, mentionate mai jos:

Denumire	Capacitate	Diamentru	Aria
GPL-Bio Sfera	1500 m ³	14 m	Parc SA 21
GPL-Bio Sfera	1500 m ³	14 m	Parc SA 21



Sferele (amplasate grupat, in zone indiguite) sunt prevazute cu linie de egalizare vapori pentru a mentine presiunea adecvata in acestea in timpul umplerii vagoanelor si instalate in zone indiguite pentru a colecta eventualele scurgeri.

Sferele sunt prevazute cu instalatie fixa de apa pulverizata.

Din sferele de depozitare GPL-Bio este pompat la Rampa GPL existenta (brate de incarcare 1-5) cu ajutorul pompei noi de mai jos:

Denumire	Debit	Aria
GPL Bio - Pompa Transfer	166 m ³ /h	Parc SA 21

➤ Rezervoare noi pentru Benzina Bio si pompe, in carou 43 (Parc SA 17-18)

Produsul Benzina Bio obtinut in cadrul instalatiei SAF126 este depozitat in rezervoarele de mai jos si va fi dirijat la Rampa PL cu ajutorul pompelor noi de mai jos.

Rezervoare

Denumire	Capacitate/ Dimensiuni DXh (m)	Tip rezervor	Aria
Benzina-Bio	1135m ³ 13x10	<ul style="list-style-type: none">- capac fix (tip dom / cupola)- cu capac plutitor interior cu etansare primara si secundara;- cuva metalica inelara (similar pereti dubli) dimensionata pentru retinere 100% a produsului in caz de spargere a rezervorului;- prevazut cu supape de respiratie;- prevazut cu supape de siguranta;- prevazut cu difuzor intern;- fund dublu;- prevazut cu detectie a scurgerilor in zona de baza pentru a identifica eventualele scurgeri;- sistem stingere incendiu spuma aeromecanica;- sistem racire cu apa pulverizata.	Parc SA 17-18



Denumire	Capacitate/ Dimensiuni DXh (m)	Tip rezervor	Aria
Benzina- Bio	1135 m ³ 13x10	<ul style="list-style-type: none">- capac fix (tip dom / cupola)- cu capac plutitor interior cu etansare primara si secundara- cuva metalica inelara (similar pereti dubli) dimensionata pentru retinere 100% a produsului in caz de spargere a rezervorului;- prevazut cu supape de respiratie;- prevazut cu supape de siguranta;- prevazut cu difuzor intern;- fund dublu;- prevazut cu detecție a scurgerilor in zona de baza pentru a identifica eventualele scurgeri;- sistem stingere incendiu spuma aeromecanica;- sistem racire cu apa pulverizata.	Parc SA 17-18

Pompe

Denumire	Debit	Aria
Benzina- Bio	179,5 m ³ /h	Parc SA 17-

Produsul Benzina neconforma va fi dirijat la unul dintre rezervoarele noi si apoi cu pompa noua la rezervorul existent M3 localizat in Caroul 23.

- Rezervoare noi pentru Combustibil Sustenabil pentru Aviatie (NEAT (pur) SAF) / Amestec JET pentru aviatie (Petrol Reactor) si pompe, in carou 32 (Parc 230-11);

Componentul pentru Combustibil Sustenabil pentru Aviatie asa cum este obtinut din instalatia SAF126 este depozitat in 2 (doua) noi rezervoare prezentate mai jos.



Rezervoare

Denumire	Capacitate	Tip rezervor	Aria
SAF Rezervor	5000 m ³ 23x15	<ul style="list-style-type: none">- capac fix (tip dom / cupola)- cuva metalica inelara (similar pereti dubli) dimensionata pentru retinere 100% a produsului in caz de spargere a rezervorului;- prevazut cu supape de respiratie;- prevazut cu supape de siguranta;- fund dublu;- prevazut cu detectie a scurgerilor in zona de baza pentru a identifica eventualele scurgeri;- instalatie de stingere cu spuma aeromecanica;- instalatie de racire cu apa pulverizata.	Parc 230-11
SAF Rezervor	5000 m ³ 23x15	<ul style="list-style-type: none">- capac fix (tip dom / cupola)- cuva metalica inelara (similar pereti dubli) dimensionata pentru retinere 100% a produsului in caz de spargere a rezervorului;- prevazut cu supape de respiratie;- prevazut cu supape de siguranta;- fund dublu;- prevazut cu detectie a scurgerilor in zona de baza pentru a identifica eventualele scurgeri;- instalatie de stingere cu spuma aeromecanica;- instalatie de racire cu apa pulverizata.	Parc 230-11

Jet A1 fosil (petrol reactor), produs in instalatia HP121 este depozitat in rezervorul existent T72 in Carou 31.

Din rezervoarele de mai sus produsul SAF este pompat la bratul de incarcare 2 al Rampei PL sau, ca alternativa, la un sistem static de amestec (cu pompele existente P8A/R) unde este amestecat cu Jet A1 fosil (Petrol reactor).

Amestecul SAF/Jet A1 din sistemul static de amestec, este depozitat in rezervoarele existente T70/71 din Carou 19, de unde este pompat la Rampa PL brat nr.2.



➤ Pompele noi de transfer SAF sunt prezentate mai jos:

Denumire	Debit	Aria
SAF Pompe transfer	199 m ³ /h	Parc 230-11
SAF Pompe transfer	35 m ³ /h	Parc 230-11

Sistem nou de amestec in linie pentru Jet (Petrol reactor), in carou 32 (Parc 230-11).

➤ Sistem recuperare condensat

Sistemul de condens este conceput pentru a recupera condensul rezultat in urma incalzirii rezervoarelor (serpentina interioara cu abur) si, de asemenea, pentru a recupera toate fluxurile de condens de la Instalatia SAF126 (de la refierbatorul Amine, sistemele de preincalzire a aerului si gazului combustibil etc.).

Condensul este recuperat intai intr-un vas de condens,, si apoi va fi trimis cu pompa noua, catre sistemul de condens existent in rafinarie. Vasul si pompa sunt situate in Carou 41, Parc 230-21, dupa cum este prezentat in tabelul de mai jos:

Denumire	Arie (carou 41)
Vas Condensat	Parc 230-21
Pompa Condensat	Parc 230-21

Reutilizarea sau modernizarea sistemelor existente

In cadrul prezentului proiect urmatoarele sisteme existente vor fi reutilizate sau modernizate:

- Reutilizarea bratelor de incarcare existente pentru SAF Pur (Neat) si amestec JET (amestec petrol) pentru aviatie la bratul de incarcare nr.2 Rampa PL (Carou 29);
- Bratele de incarcare existente de la punctul de incarcare no.1 Rampa PL (Carou 29) vor fi utilizate si pentru incarcare BENZINA;
- Bratele de incarcare existente de la punctul de incarcare no.3 Rampa PL (Carou 29) vor fi utilizate si pentru incarcare HVO;
- Bratele de incarcare existente pentru GPL Rampa RLCF GPL (Carou 29) vor fi utilizate si pentru a incarca GPL produs in instalatia SAF 126;
- Rezervor existent M3 din carou 23 pentru depozitare benzina neconforma;
- Rezervorul existent pentru Jet (Petrol Reactor) A1 si pompa Parc 230-13-15-16 (Carou 31) vor fi utilizate pentru a alimenta noul sistem JILB. Protectia rezervorului T72 va fi extinsa;



- Rezervorul existent pentru HVO și pompa din Parc SA 21 (Carou 44) vor fi utilizate pentru a depozita noul produs SAF obținut în instalația SAF 126;
- Rezervoarele existente 70/71 Parc 30-14 (Carou 19) vor depozita amestec Jet (amestec petrol reactor) pentru aviație.

În concluzie, pentru integrarea în rafinaria existentă a noii Instalații HIDROTRATARE MATERII PRIME BIO, SAF-HVO (Ecofining_SAF126 și ATU127) sunt necesare lucrări în următoarele zone:

- Zona de descărcare a materiei prime (Rampa 216CO și Rampa PB21)
- Zona de depozitare a materiilor prime (CAROU 41)
- Zona de transfer al materiilor prime (CAROU 41)
- Zona de depozitare SAF curat (CAROU 32)
- Zona mixtă de procesare și transfer de combustibil Petrol Reactor (JET) (CAROU 32)
- Zona de depozitare a produselor HVO (CAROU 44)
- Zona de transfer HVO (CAROU 44)
- Zona de depozitare BIO-GPL (CAROU 44)
- Zona de transfer BIO-GPL (CAROU 44)
- Zona de depozitare nafta BIO (CAROU 43)
- Zona de transfer BIO Nafta (CAROU 43).

ORGANIZAREA DE SANTIER

Utilitățile temporare vor fi asigurate din rețelele existente pe teritoriul Rafinării Petrobrazi;

- energia electrică pentru consumatori, va fi asigurată din rețele existente;
- apa potabilă este asigurată din rețeaua de apă potabilă existentă în rafinărie (conexiune temporară);
- evacuarea apelor menajere se va face în rețeaua dedicată existentă, iar dacă nu este posibil se vor utiliza toalete ecologice.

Racordarea la rețelele existente în zona:

Apa pentru consum menajer

Apa utilizată pentru consumul menajer (container de vestiare și grupuri sanitare) va fi furnizată din sistemul de apă existent pe amplasament (adecvat ca presiune și debit) la care se face o conexiune. Pentru organizarea de santier:

- Apa potabilă este asigurată din rețeaua de apă potabilă existentă în rafinărie (conexiune temporară) / sau va fi asigurată cu ajutorul containerelor puse la dispoziție de către furnizorii specializați, pe baza de contract, după caz;
- Evacuarea apelor menajere - legătura (conexiune temporară) la rețeaua de canalizare menajeră existentă în rafinărie sau/si prin instalare toalete ecologice, după caz.

În funcționarea noilor obiective_rezervoare_pompe (OSBL):



- nu se utilizează apă tehnologică și nu se generează apă uzată tehnologică;
- se utilizează apă de răcire, consumul este 7,390 m³/h în regim intermitent;
- se utilizează abur de joasă presiune; consumul este 1488 Kg/h în regim continuu și de 18104 Kg/h în regim intermitent; se produce condens 1488 kg/h în regim continuu și 18104 Kg/h în regim intermitent.
- după realizarea prezentului proiect nu este prevăzută o cantitate suplimentară de apă potabilă, implicit ape uzate menajere, întrucât personalul de operare suplimentar a fost considerat în cadrul Stației electrice (inclusă în ISBL, CU nr. 53/27.03.2024).

După punerea în funcțiune a noilor obiective, rezervoare, pompe, nu sunt surse suplimentare continue sau intermitente de poluare pentru ape, fata de situația existentă.

În vederea asigurării protecției calității apei în timpul funcționării noilor obiective (rezervoare, sfere, pompe, etc.), prin proiect s-au prevăzut următoarele măsuri pentru a reduce posibilitatea și sursele potențiale de poluare a apei:

- Toate rezervoarele de stocare produse lichide noi cu capac fix, tip dom (cupolă), au cuva metalică înelată (*similar pereti dubli*) ce acționează ca un perete dublu și sunt prevăzute cu fund dublu și sistem de detecție a scurgerilor în zona de bază pentru identificarea oricărui scurgeri.

Energie electrică

Energia electrică utilizată va fi asigurată din rețeaua existentă

Combustibil

Nu este cazul.

Abur

Nu este cazul.

- **cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate:** în vecinătatea amplasamentului este proiectată și investită: **Construire instalație nouă de hidrotratare materii BIO-SAF-HVO și faclă de joasă presiune, lucrări conexe și organizare de șantier în incinta Rafinării Petrobrazi (carourile 25, 33, 38, 39, 40, 41, 45, 46 și drum)**, proiect care se află în procedura de evaluare a impactului asupra mediului.

- **utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității:** nu este cazul;

- **cantitatea și tipurile de deșuri generate/gestionate:**

În perioada de execuție a lucrărilor preconizate vor fi generate următoarele tipuri de deșuri:

- deșuri de ambalaje (15 01 01- hartie, 15 01 02 - plastic, 15 01 03 - lemn), rezultate din folosirea diferitelor materiale auxiliare utilizate în lucrările de construcție, care se colectează în spații special amenajate și se predau la unități



specializate în colectarea acestor tipuri de deseuri conform normelor legale și procedurilor rafinării;

- fier și oțel, cod deșeu 17 04 05, ca urmare a activității de construcții și montaj, care se colectează și se preda la unități specializate în colectarea acestor tipuri de deseuri;
- amestecuri metalice, cod deșeu 17 04 07, ca urmare a activității de construcții și montaj, care se colectează și se preda la unități specializate în colectarea acestor tipuri de deseuri;
- deseuri menajere și asimilabil menajere, cod deșeu 20 03 01, rezultate din activitățile igienico - sanitare ale personalului, care sunt colectate și predate conform contractului de salubritate existent al rafinării.

În etapa de execuție a proiectului - săpătură/excavare, se pot genera deseuri de tip: sol, beton, amestec beton/ moloz care pot fi valorificate intern/extern prin agenți economici autorizați.

Pentru toate deșeurile generate se va realiza sortarea selectivă la locul de producere pe categorii de deșeu și depozitarea temporară în recipiente/containere/zone special amenajate, dedicate până la predarea către un agent autorizat.

- **poluarea și alte efecte negative; nu este cazul;**

Prin specificul legat de etapele de construire și funcționare, proiectul nu prezintă un impact semnificativ asupra factorilor de mediu. Pentru implementarea proiectului, în special etapa de construcție, au fost alese soluții care să asigure o amprentă de mediu cât mai scăzută.

- **riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice; nu este cazul;**

- **riscurile pentru sănătatea umană (de ex., din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice) :** se vor estima și identifica prin studiul de impact asupra sănătății populației.

c) Amplasarea proiectelor:

- **utilizarea actuală și aprobată a terenurilor** - terenul aferent lucrării este situat în intravilanul localității Brazii de Sus și este proprietatea SC OMV PETROM SA, lucrările de construcție vor fi realizate în limitele actuale ale Rafinării Petrobrazi, conform Certificatului de urbanism nr.54/27.03.2024, emis de către Primăria Comunei Brazi.

- **bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia; - nu este cazul;**

În perioada de execuție, sursele posibile de poluare locală sunt reprezentate de: depozitarea necorespunzătoare a deșeurilor și materialelor de construcție; pierderi accidentale de combustibil, lubrefianți, și alte substanțe chimice de la autocamioane și echipamentele mobile rutiere și nerutiere.

În condiții normale, lucrările propuse în proiect nu vor constitui o sursă de poluare a solului și subsolului.

În perioada de exploatare nu se întrevăd riscuri de contaminare a solului, subsolului și apelor freactice, în condițiile prevăzute prin proiect.



- **capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone:**

- zone umede, zone riverane, guri ale râurilor; - nu este cazul;
- zone costiere și mediul marin; - nu este cazul;
- zonele montane și forestiere; - nu este cazul;
- arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional; - nu este cazul;
- zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislația privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice; zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a celei privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică; - nu este cazul;
 - zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii Europene și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri; - nu este cazul;
 - zonele cu o densitate mare a populației; - nu este cazul;
 - peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic: - nu este cazul.

d) Tipurile și caracteristicile impactului potențial:

- **importanța și extinderea spațială a impactului** - de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată: *nu este cazul*;
- **natura impactului**; impact redus și local pe perioada executiei lucrării, dar și în perioada funcționării.
 - **natura transfrontalieră a impactului**; *nu este cazul*;
 - **intensitatea și complexitatea impactului**; *nu este cazul*;
 - **probabilitatea impactului**; impact cu probabilitate redusă pe parcursul realizării investiției, deoarece lucrările prevăzute de proiect nu vor afecta semnificativ factorii de mediu (aer, apă, sol, așezări umane) în condițiile respectării măsurilor prevăzute în proiect.
- **debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului**; odată cu începerea lucrărilor caracteristice proiectului, pe parcursul implementării proiectului, impactul având caracter temporar și efecte pe termen scurt și va înceta odată cu finalizarea lucrărilor.
- **cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate**; - în vecinătatea amplasamentului este proiectată și investita: **Construire instalație nouă de hidrotratare materii BIO-SAF-HVO și faclă de joasă presiune, lucrări conexe și organizare de santier în incinta Rafinării Petrobrazi (carourile 25, 33, 38, 39, 40, 41, 45, 46 și drum)**, proiect care se află în procedura de evaluare a impactului asupra mediului;
- **posibilitatea de reducere efectivă a impactului** - prin respectarea măsurilor prevăzute în proiect.

II. **Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea efectuării/neefectuării evaluării evaluării adecvate** : *nu este cazul* - amplasamentul nu se află în perimetrul sau în apropierea unei arii naturale protejate de interes național/comunitar.



III. Motivele pe baza carora s-a stabilit necesitatea efectuării/neefectuării evaluării impactului asupra corpurilor de apă: lucrările propuse în documentația depusă nu se regăsesc la art.48 și art.54 din Legea nr.107/1996 cu modificările și completările ulterioare și ***nu este necesară obținerea avizului de gospodărire a apelor.***

Condițiile de realizare a proiectului:

- aveți obligația să colectați și să deponați corespunzător deșeurile rezultate în urma lucrărilor efectuate;
- se interzice funcționarea utilajelor cu defecțiuni la sistemul de atenuare a zgomotului și a vibrațiilor;
- utilizarea în perioada de execuție exclusiv a unor echipamente și utilaje noi, conforme din punct de vedere tehnic cu cele mai bune tehnologii existente;
- autovehiculele ce vor transporta materiale de construcție vor fi prevăzute cu prelată, li se va impune circulația cu viteză redusă în zonele de locuințe;
- se vor alege trasee optime din punct de vedere al protecției mediului, pentru vehiculele ce deservește zonele de lucru, mai ales pentru cele care transportă materiale de construcție ce pot elibera în atmosferă particule fine;
- se vor lua măsuri pentru reducerea la minim a nivelului de zgomot în vecinătatea amplasamentului;
- la terminarea lucrărilor de construcție se va asigura salubritatea întregului amplasament, inclusiv a zonelor adiacente, prin eliminarea tuturor materialelor și resturilor rezultate din execuția obiectivului;
- depozitarea provizorie a materialelor pe amplasament se va realiza astfel încât să se reducă riscul poluării solului și a apei freatică;
- evacuarea deșeurilor de pe amplasament se va realiza în baza unui contract de prestări servicii;
- amenajarea și întreținerea drumurilor și a platformelor în așa fel încât să limiteze la maximum deteriorarea factorilor de mediu;
- nu se vor executa reparații sau intervenții tehnice la utilaje, în zona de lucru;
- poluarea în orice mod a resurselor de apă de suprafață sau subterană este interzisă;
- se vor respecta prevederile Legii nr.17/2023 pentru aprobarea O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;
- la părăsirea frontului de lucru a autovehiculelor, roțile acestora vor fi spălate pentru a evita împrăștierea materialului folosit în construcție pe drumurile adiacente și pentru a evita ridicarea de pulberi în aer;
- se vor respecta prevederile impuse prin avizele emise de către alte autorități;
- organizarea de șantier se va realiza corespunzător din punct de vedere al facilităților și al protecției factorilor de mediu prin ocuparea unor suprafețe de teren cât mai mici;
- operatorul are obligația de a lua măsurile necesare astfel încât exploatarea instalației să se realizeze cu respectarea următoarelor prevederi generale, conform legii nr.278/2013, privind emisiile industriale:
 - sunt luate toate măsurile necesare pentru prevenirea poluării;



- se aplică cele mai bune tehnici disponibile;
- nu se generează nicio poluare semnificativă;
- se previne generarea deșeurilor, potrivit prevederilor Legii nr. 17/2023, pentru aprobarea O.U.G. nr.92/2021, privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, , ale Hotărârii Guvernului nr. 1.061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României, ale Ordinului ministrului mediului și gospodării apelor nr. 1.364/2006 de aprobare a planurilor regionale de gestionare a deșeurilor;

-titularul activității este obligat să ia toate măsurile necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor acestora.

-titularul activității în care sunt prezente substanțe periculoase are obligația de a lua toate măsurile necesare pentru a preveni producerea accidentelor majore și pentru a limita consecințele acestora asupra sănătății populației și asupra calității mediului;

-titularul activității va face dovada către autoritățile competente de control că a luat toate măsurile, conform Legii nr.59/2016, pentru prevenirea pericolelor de accidente majore în care sunt implicate substanțe periculoase.

Informarea și participarea publicului la procedura de reglementare

Autoritatea competentă pentru protecția mediului a asigurat și garantat accesul liber la informație a publicului interesat/afectat de proiect.

Astfel, publicul a fost informat cu privire la depunerea solicitării în vederea obținerii acordului de mediu și asupra deciziei luate:

-afișate pe pagina proprie de internet a autorității competente pentru protecția mediului și la sediul acesteia.

-afișate de titular în data de 12.06.2024 și în data de la avizierul Primăriei Comunei Brazi, precum și în data de 12.06.2024 și în data de în ziarul Observator Ph.

Documentația aferentă proiectului a fost accesibilă spre consultare de către public pe toată durata derulării procedurii de reglementare la sediul APM Prahova.

Precizăm că nu au existat sesizări și comentarii din partea publicului interesat/potențial afectat pe parcursul procedurii de reglementare.

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica autoritatea competentă emitentă.



Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice organizație neguvernamentală care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se atacă în instanță odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării de emitere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a deciziei prevăzute la art. 21 alin. (3) sau autorității ierarhic superioare revocarea, în tot sau în parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie înregistrată în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștința publicului a deciziei.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura de soluționare a plângerii prealabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.