



DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Draft

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **SC OMV PETROM S.A.** cu sediul în municipiul București, strada Coralilor, nr. 22, sector 1, înregistrată la APM Gorj cu nr. 4611 /16.05.2018, în baza:

- **Hotărârii Guvernului nr. 445/2009** privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, cu modificările și completările și ulterioare;
- **Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2007** privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea nr.49/2011,

și a completărilor cu nr. 4880 din 23.05.2018 ,

autoritatea competentă pentru protecția mediului APM Gorj decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședințele Comisiei de Analiză Tehnică din data de 29.05.2018 că proiectul **”Lucrări de suprafață, foraj și punere în producție sondele 1073 și 1074 Bustuchin”**, propus a fi amplasat în comuna Bustuchin, satul Poiana Seciuri, extravilan, se supune evaluării impactului asupra mediului și nu se supune evaluării adecvate.

Justificarea prezentei decizii:

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

a) Proiectul se încadrează în prevederile Directivei 2011/92/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului modificată prin Directiva 2014/52/UE a Parlamentului European și a Consiliului la anexa nr. II pct. 2, lit.e și în prevederile Hotărârii Guvernului nr. 445/2009, anexa nr.2, pct.2. -industria extractivă, lit.e) instalații industriale de suprafață pentru extracția cărbunelui, petrolului, gazelor naturale și minereurilor, precum și a sîsturilor bituminoase;

b) Proiectul a fost analizat prin parcurgerea listei de control privind etapa de încadrare conform Ord. 863/2002 și pe baza criteriilor de selecție pentru stabilirea necesității efectuării evaluării impactului asupra mediului din Anexa nr. 3 la HG 445/2009, și prin parcurgerea listei de control privind etapa de încadrare conform Ordinului nr. 19/2010 privind evaluarea adecvată a efectelor potențiale ale planurilor sau proiectelor asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar, după cum urmează:

1. Caracteristicile proiectului

a) Mărimea proiectului – Exploatarea petrolieră Bustuchin se găsește pe cursul superior al râului Amaradia fiind situată în zona de contact dintre Subcarpați și Piemontul Getic. Piemontul s-a individualizat relativ recent, după formarea cuverturii piemontane, fragmentarea sa datorită eroziunii fiind impulsionată de mișcările neotectonice din pleistocenul mediu și superior.

Din punct de vedere geomorfologic perimetrul viitoarelor sonde 1073 și 1074 Bustuchin se găsește în zona mediană a versantului stâng al văii Amaradia.

Terenul pe care este propusa amplasarea sondelor este reprezentat de un teren relativ plan.

Perimetrul pe care este propusă amenajarea viitoarei platforme necesară forajului sondelor 1073-1074 Bustuchin este reprezentat parțial de o platforma exstenta a sondei 852 Bustuchin (sonda abandonata).



Sondele de exploatare gaze 1073 si 1074 Bustuchin, au ca obiectiv principal completarea gabariturii de exploatare de pe structura.

Distanta intre beciul sondei 1073 Bustuchin si beciul sondei 1074 Bustuchin este de ~30 m ;

Distanta intre beciul sondei 1073 Bustuchin si beciul sondei existente 852 Bustuchin (sonda abandonata) este de ~15 m.

Distanta intre beciul sondei 1074 Bustuchin si beciul sondei existente 852 Bustuchin (sonda abandonata) este de ~45 m.

Activitatea de foraj se incadreaza in categoria lucrarilor de exploatare - a zacamintelor de gaze si au caracter temporar, durata acestora depinzand de adancimea la care se afla obiectivul sondelor.

In cazul sondelor 1073 si 1074 Bustuchin, durata totala estimata de realizare a lucrarilor este de cca 300 zile din care :

- amenajare careu comun sonde = 40 zile;
- mobilizare – demobilizare instalatii = 30 zile/sonda;
- foraj = 80 zile/sonda;
- probare sonda = 20 zile/sonda.

Principalele faze de realizare a obiectivului de investitie, sunt:

- a) executarea lucrarilor de organizare de santier + amenajare careu sonde;
- b) executarea lucrarilor de foraj;
- c) executarea probelor de productie;
- d) executarea lucrarilor de demobilizare instalatie de foraj/probe productie;
- e) aducerea terenului dezafectat la conditiile initiale.

- justificarea necesitatii proiectului:

Sondele de exploatare 1073 si 1074 Bustuchin se vor foraj in scopul punerii in evidenta a rezervelor de gaze de pe structura, in limita adancimii de 2750 m/sonda, avand ca obiectiv principal completarea gabariturii de exploatare.

Utilitatea publica consta in realizarea unor noi investitii in zona, fapt ce conduce la cresterea potentialului socio - economic al zonei si asigurarea unor noi rezerve energetice economiei romanesti.

- planse reprezentand limitele amplasamentului proiectului, inclusiv orice suprafata de teren solicitata pentru a fi folosita temporar (planuri de situatie si amplasamente):

Sondele 1073 si 1074 Bustuchin se vor amplasa in extravilanul comunei Bustuchin, sat Poiana -Seciuri, judetul Gorj, terenul fiind amplasat in Tarla 31, Parcela F, A.

Sondele 1073+1074 Bustuchin se vor amplasa pe aceeasi platforma tehnologica.

Drumul de acces la sondele 1073+1074 Bustuchin este drum existent (drum de exploatare De 4677 – drum asfaltat cu latimea de 8 m ce este racordat in drumul judetean secundar DJ 675 C).

Suprafata ocupata temporar in vederea executarii forajului si punerii in productie a sondelor 1073+1074 Bustuchin este de **13 003 mp.**

Coordonatele sondelor in sistem STEREO 70 sunt:

Sonda 1073 Bustuchin:

X = 389427,006;

Y = 398647,306.

Sonda 1074 Bustuchin:

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Strada Unirii, nr.76, cod : 210143, Târgu –Jiu, județul Gorj

E-mail: office@apmgj.anpm.ro Tel. 0253/215384 Fax. 0253/212892



X = 389412,391;
Y = 398650,680.

Localizare geografica:

Careul comun al sondelor este amplasat la:

- la o distanta ~ 345 m de prima casa,
- la o distanta de ~ 430 m de raul Amaradia;
- la o distanta de ~ 2,1 km de paraul Poienita;

- forme fizice ale proiectului (planuri, cladiri, alte structuri, materiale de constructie, etc.).

Acest proiect nu face referire la cladiri, sau alte structuri.

La realizarea lucrarilor, se vor utiliza materii prime si materiale, conform cu reglementarile nationale in vigoare, precum si legislatiei si standardelor nationale armonizate cu legislatia U.E. Acestea sunt produse de balastiera (aprovizionate de la balastiera autorizata), betoane de ciment (aprovizionate de la statii de betoane autorizate, sau preparate local conform normelor) si combustibili auto necesari functionarii utilajelor (ce vor fi aprovizionati din statii de distributie). Aceste materiale sunt in concordanta cu prevederile HG 766/1997 si a Legii 10/1995 privind obligativitatea utilizarii de materiale agrementate, la executia lucrarii.

Se prezinta elemente specifice caracteristice proiectului propus:

- profilul si capacitatile de productie:

Sondele 1073 si 1074 Bustuchin, au caracter de exploatare si se estimeaza ca vor avea o capacitate de productie de circa 24000 Sm³/zi/sonda gaze. Aceasta estimare s-a facut pe baza rezultatelor obtinute la sondele din zona.

Tehnologia de exploatare a sondelor este cea de eruptie.

Careul de productie este de tip ecologic (s-a folosit aceasta denumire deoarece se considera ca prin masurile luate si prin sistemul rutier al careului se asigura protectia factorilor de mediu, nereprezentand o sursa de poluare a acestora), protectia mediului fiind asigurata prin:

- beciurile sondelor din beton monolit (2,20 x 1,80 x 1,50 m / beci);
- sant betonat in lungime de 147 m pentru colectarea apelor pluviale;
- platforma dalata instalatie interventie de 240 mp pentru ambele sonde.

- descrierea instalatiei si a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament (dupa caz):

Procesul tehnologic de forare al sondelor consta in saparea unui put cu diametre descrescatoare, de la suprafata si pana la baza stratului productiv cu ajutorul unui sistem rotativ hidraulic actionat de la suprafata. Procesul de foraj se realizeaza in intregime cu mijloace mecanizate (utilajul instalatiei de foraj).

Metoda de foraj rotativa este caracterizata prin actionarea elementului de dislocare (sapa de foraj) cu ajutorul garniturii de prajini de foraj de la suprafata.

La aceasta metoda de foraj este absolut necesar ca in timpul lucrului sapei, detritusul (roca sfaramata) sa fie indepartat permanent de pe talpa sondelor si transportat la suprafata, iar sapa trebuie racita.

Aceste operatii sunt indeplinite de fluidul de foraj care este pompat de la suprafata cu ajutorul pompelor cu pistoane, prin interiorul prajinilor de foraj.

Dupa ce iese prin orificiile sapei, fluidul de foraj se incarca cu detritus pe care il transporta la suprafata prin spatiul inelar dintre prajini si peretii gaurii de sonda.

La suprafata, fluidul de foraj este curatat cu ajutorul sitelor vibratoare si al separatoarelor de tip hidrocyclon, detritusul fiind depozitat intr-o haba metalica semiingropate cu capacitatea de 70 mc, iar fluidul de foraj curat, este reintegrat in fluxul tehnologic de foraj.



În procesul de foraj, fluidul de foraj este vehiculat în circuit închis, astfel încât printr-o exploatare normală nu au loc pierderi pe faze.

După executarea forajului fiecărui interval are loc consolidarea găurii de sonde prin tubarea acestora cu ajutorul unor coloane din țevi de oțel având diametrul corespunzător intervalului săpat.

Tubarea sondelor reprezintă operația de introducere în gaura de sonde a unor burlane metalice cu scopul de a consolida gaura de sonde și de a crea canalul sigur de exploatare a hidrocarburilor.

Prin executarea operației de tubare se are în vedere:

- consolidarea peretelui găurii de sonde;
- împiedicarea contaminării apelor de suprafață cu fluidele aflate în sonde;
- izolarea straturilor care conțin hidrocarburi (petrol și gaze) a căror exploatare se urmărește, prevenind contaminarea cu acestea a apelor superioare.

După executarea tubării fiecărei coloane are loc cimentarea spațiului inelar dintre coloană și pereții găurii de sonde.

- racordarea la rețelele utilitare existente în zonă:

Energie electrică

Pe perioada forajului și a probelor de producție nu este necesară montarea unei linii electrice aeriene (instalația de foraj este cu acționare termică – MR 8000).

Alimentarea cu energie electrică a consumatorilor principali și auxiliari din cadrul careului de foraj se va realiza prin intermediul unor grupuri electrogene.

Alimentarea cu apă

Prin specificul lucrărilor de foraj se realizează un circuit închis al apei tehnologice, astfel încât după utilizarea debitelor de apă în scopuri tehnologice, eventualele ape uzate rezultate sunt colectate într-o cuvă metalică a instalației de foraj, precum și în beciurile sondelor, acestea urmând a fi vidanjate periodic de către Ecomed Eastern Europe.

Practic, cum este organizat fluxul tehnologic al apei, nu se produc restituții în emisarii naturali sau artificiali de suprafață care să modifice regimul natural de curgere al acestora.

În conformitate cu STAS 4273/83 pag. 2.9, categoria construcției hidrotehnice aferente sondelor pentru apărarea împotriva inundațiilor este 4, iar clasa de importanță este IV, amplasamentul sondelor este neînundabil.

Necesarul de apă tehnologică se va asigura prin transport cu autocisterna de la parcurile petroliere din zonă, în rezervoarele de depozitare aferente instalației de foraj.

Sub aspect calitativ, apa tehnologică se poate încadra în oricare din limitele categoriilor de calitate din Ordinul nr. 161 din 16.02.2006 pentru aprobarea Normativului privind clasificarea calitatii apelor de suprafață în vederea stabilirii stării ecologice a corpurilor de apă (categoria I, II sau III).

În principiu, cele mai mari volume de apă se utilizează la condiționarea fluidului de foraj și pentru prepararea pastei de ciment necesară cimentării coloanelor.

Regimul de funcționare al folosinței de apă este strict limitat la perioada forării sondelor și a probelor de producție (circa 100 zile/sonde), apa trebuind să funcționeze continuu pentru a putea asigura securitatea procesului tehnologic.

Sistemul de alimentare cu apă tehnologică, se constituie din rezervoare metalice cu capacitatea de 20 m³ fiecare (sau buncuri metalice a 40 m³), de unde apa ajunge prin pompare la principalii utilizatori.

Necesarul de apă folosit la forajul unei sonde este compus din:

- ❖ necesar de apă potabilă folosită de personalul muncitor pentru baut și spălat pe mâini;
- ❖ necesar de apă pentru consumul tehnologic, din care:
- necesar de apă pentru condiționare/dilutii fluide de foraj;



- necesar de apa pentru preparare paste de ciment, folosite la cimentarea coloanelor de burlane;
- necesar de apa pentru intretinere (racire frane troliu foraj, curatirea podului sondelor);
- necesar de apa pentru rezerva intangibila de aparare impotriva incendiilor.

Necesarul de apa potabila

Apa potabila in cantitate de circa 1,0 m³/zi, se va asigura din zona (comuna Bustuchin) si va fi depozitata la sonde in recipiente etanse (PET - uri). Pe toata durata de realizare a sondelor (lucrari de foraj si probe de productie) sunt necesari circa 100m³ apa potabila/sonda.

Necesarul de apa pe diferite utilitati

Necesarul de apă folosit la forajul unei sonde este compus din:

- necesar de apă potabilă folosită de personalul muncitor pentru băut si spălat pe mâini;
- necesar de apă pentru consumul tehnologic;
- necesar de apă pentru dilutia si conditionarea fluidelor de foraj;
- necesar de apă pentru prepararea pastei de ciment folosite la cimentarea coloanelor de burlane;
- necesar de apă pentru întretinere (răcire frâne troliu foraj, curătirea podului sondelor);
- necesar de apă pentru rezerva intangibilă PSI.
- Consumul zilnic de apă potabilă este de cca 1,0 mc/zi. Apa potabilă va fi asigurată din zonă (comuna Bustuchin) si va fi depozitata la sonde in recipiente etanse. Pe toată durata de realizare a sondelor (lucrari de foraj cca 80 zile/sonda, respectiv probe de productie, cca 20 zile/sonda) sunt necesari cca 100 mc apă potabilă/sonda.
- ***Necesar de apa pentru conditionarea fluidului de foraj***
- Conform retetei pentru fluidele care se vor prepara, pentru 1 m³ de fluid de foraj este necesara o cantitate medie de 900 litri apa (0,9 m³).

Necesar de apa pentru prepararea pastei de ciment

Conform retetei pentru preparare pasta de ciment, pentru 1 m³ pasta de ciment este necesara o cantitate medie de 651 litri apa (0,651 m³).

- cai noi de acces sau schimbari ale celor existente:

Drumul de acces la sondele 1073+1074 Bustuchin este drum existent (drum de exploatare De 4677 – drum asfaltat cu latimea de 8 m ce este racordat in drumul judetean secundar DJ 675 C).

- resurse naturale folosite in constructie si functionare:

In vederea executarii lucrarilor de suprafata, foraj si punere in productie a sondelor 1073 si 1074 Bustuchin se folosesc urmatoarele resurse naturale: nisip, balast, macadam.

Efectele asupra mediului produse de introducerea in opera a acestor resurse sunt reduse, deoarece acestea sunt compatibile cu terenul natural unde se folosesc.

- planul de executie, cuprinzand faza de constructie, punerea in functiune, exploatare, refacere si folosire ulterioara:

a. Executarea lucrarilor de constructii - montaj aferente amplasarii instalatiei de foraj

Amenajare careu foraj



Suprafata inchiriata pentru careul de foraj este de **13003 mp** din care suprafata amenajata ocupa **6565 mp**, fiind destinata amplasarii instalatiei de foraj si a echipamentelor auxiliare ale instalatiei de foraj, santul betonat, campul si depozitul de sol vegetal, restul suprafetei **6438 mp** reprezentand o zona de protectie si o zona nefolosita (pe care nu se vor executa lucrari).

1. Suprafete la careul de foraj:

- Platforma foraj = 4900 mp;
- Camp = 500 mp ;
- Depozit sol vegetal = 1000 mp ;
- Sant = 165 mp.

*Total = 4900+500+1000+165 mp = **6565 mp***

*2. Zona de protectie + zona nefolosita (pe care nu se vor executa lucrari) = **6438 mp***

Amenajarea careului de foraj, implică realizarea de terasamente ce consta din:

- decopertarea solului vegetal pe o adancime de circa 20 cm si depozitarea acestuia la depozitul de sol vegetal din incinta careului;
- formarea platformei sondelor prin săpături si umpluturi de pământ, ce se va compacta până la obtinerea unui grad de compactare de 98 %;
- trasarea si executarea drumului interior si al platformelor tehnologice.

Dimensiunile si amplasamentul careului sondelor s-au proiectat in functie de tipul instalatiei de foraj utilizate (MR8000 Diesel), pozitia locatiei, relieful terenului.

Pe aceasta suprafata nivelata si compactata se vor amplasa obiectivele:

- instalatia de foraj tip **MR8000 Diesel**;
- instalatie de conditionare a fluidului de foraj ;
- 2 grupuri electrogene;
- rezervor stocare combustibil, montat intr-o zona prevazuta cu protectie;
- 2 habe metalice pentru stocarea apei tehnologice ;
- rezervoare de stocare pentru rezerva intangibila de incendiu ;
- haba de stocare detritus ;
- habe de stocare a apelor pluviale ;
- haba de stocare a eventualelor scurgeri accidentale din zona de amplasare a instalatiei de conditionare a fluidului de foraj ;
- containere pentru birouri, grup sanitar ;
- zona depozitare sol vegetal ;
- zona de protectie.

Instalatia de foraj propriu-zisa consta in :

- rampa material tubular ;
- substructura metalica ;
- turla cu geamblac, macara, carlig ;
- sistem de prevenire a eruptiilor ;
- baraca motoarelor de actionare ;
- masa rotativa ;
- grup pompare fluid foraj ;
- grup generatoare.

Se vor adopta urmatoarele sisteme rutiere pentru platforma careului:



Sistemul rutier dalat:

- 18cm imbracaminte din dale 3 x 1 x 0.18m, prefabricate din beton armat C30 / 37;
- 2 cm nisip cilindrat;
- 40 cm strat de balast.

Sistemul rutier pietruit:

- 10 cm imbracaminte din macadam ordinar din piatra sparta de cariera pentru drumuri;
- 20 cm strat de agregate naturale de balastieră, prelucrate prin concasare, asternuta mecanic, cu impanare si fara innoroire;
- 30 cm balast 0-63 mm.

b. Executarea lucrarilor de foraj propriu - zis

Dupa terminarea fazei de montaj se incepe activitatea de foraj care presupune realizarea unei gauri de sonda cu diametre diferite si protejarea acesteia prin tubarea unor coloane de burlane dupa un program de constructie stabilit prin proiectul de foraj.

Obiectivul principal al investitiei este reprezentat de constructia forajului conventional de exploatare 1073 si 1074 Bustuchin in vederea evaluarii potentialului de exploatare a rezervelor de hidrocarburi existente in perimetrul investigat.

Forajul va fi executat in sectiuni, iar diametrul fiecarei sectiuni va fi diminuat cu cresterea adancimii pana la 2750 m/sonda (adancimea maxima) TVDS.

Conform documentatiei tehnice a proiectului de foraj, pentru realizarea obiectivului propus s-a adoptat urmatorul program de constructie pentru fiecare sonda:

Coloana de ghidaj – constă dintr-un burlan de tablă sudată cu diametrul \varnothing 20 inch, tubat la circa 30 m adâncime, într-un put săpat manual, centrat cu masa si cimentat pana la nivelul fundului beciului. Rolul acestei coloane este de a consolida zona superioară a găurii de sondă, zona în care sunt situate roci mai slabe, de a închide stratele acvifere de suprafață, ferindu-le de contaminare cu fluidul de foraj si totodată de a proteja beciul sondei si fundatiile instalatiei, de infiltratii cu fluid de foraj, care ar putea afecta rezistenta solului.

Coloana de ancoraj, \varnothing 13 $\frac{3}{8}$ inch x 100 m – are rolul de a izola formatiunile slab consolidate de suprafață, caracterizate printr-un grad mare de instabilitate si permeabilitate. Ea protejează formatiunile acvifere împotriva contaminării si va fi cimentată la zi. Ea are rolul de a izola formatiunile de suprafață, aparținând Pontianului, caracterizate printr-un grad mare de instabilitate si permeabilitate. Cimentarea se va realiza cu nivelul la suprafață. După tubajul si cimentarea coloanei se va monta la gura putului un sistem de etansare si o instalatie de prevenire a eruptiilor care va asigura desfășurarea forajului pentru faza următoare în conditii de securitate. Se recomandă ca siul acestei coloane să fie fixat într-un strat bine consolidat.

Coloana tehnica, 9 $\frac{5}{8}$ inch x 870 m - va fi cimentata cu nivel la zi.

Coloana de exploatare \varnothing 7 inch x 2300 m.

Coloana de exploatare permite executarea probelor de productie si exploatarea acumulărilor de gaze în conditii de securitate.

Coloana de exploatare Liner \varnothing 4 $\frac{1}{2}$ inch x 2750 m. Coloana de exploatare permite executarea probelor de productie si exploatarea acumulărilor de hidrocarburi în conditii de securitate.

Timpul necesar executării lucrărilor de foraj, conform documentatiei tehnice întocmite, este de circa 80 zile/sonda, iar pentru probe de productie 20 zile/sonda.



Activitatea de foraj se va desfășura cu respectarea strictă a tehnologiei și a măsurilor de protecție prevăzute în proiect, astfel încât să nu se afecteze vegetația, solul și aerul din afara careului sondelor.

c. Executarea lucrărilor de demobilizare instalație de foraj și reducerea careului la valoarea careului de probă

După terminarea forajului și a probelor de producție se demontează instalațiile de foraj/probe producție și se transportă la altă locație sau în "parcul rece".

După demontarea și transportul de la locație la altă locație sau la depozit a instalației de foraj/probe producție împreună cu anexele sale, urmează efectuarea lucrărilor de demobilizare - protecție mediu:

1. Transportul periodic al detritusului rezultă circa 740 tone/sondă, în măsura în care se va umple haba de 70 mc se va transporta la Ecomed Eastern Europe SRL;
2. Curățarea burlanelor din zona instalației de foraj de eventualele scurgeri tehnologice accidentale și transportul acestora în bazinul colector – cuva metalică;
3. Demontarea burlanelor din zona instalației de foraj și a cuvei colectoare;
4. Demontarea habei de detritus și astuparea excavatiei acesteia cu material granular compactat (balast).

d. Executarea probelor de producție

Probele de producție se vor efectua cu instalația IC 5 sau AM 12. Durata de realizare a probelor de producție este de cca 20 zile, după care dacă rezultatele sunt pozitive, sondele intra în producție.

f. Punerea în funcțiune

Tehnologia de exploatare pentru o sondă de gaze, este aceea de «erupție naturală». Zacământul are o presiune suficient de mare, astfel încât prin destinderea amestecului de hidrocarburi gazoase, acestea ajung în capul de erupție al unei sonde prin intermediul coloanei de exploatare.

Punerea în producție a sondelor de gaze se realizează prin:

- înlocuirea, cu ajutorul pompelor, a noroiului din gaura de sondă cu lichide din ce în ce mai ușoare până la apă;
- introducerea de gaze comprimate în spațiul inelar dintre coloana și țevile de extracție;
- pistonare.

Construcția sondelor de gaze este similară cu cea a sondelor de titei cu singura deosebire că toate coloanele sunt cimentate până la zi pentru a înlătura posibilitatea circulației gazelor prin spatele coloanelor.

În principiu, instalația necesară pentru o sondă care produce în erupție naturală, cuprinde:

- instalația de extracție propriu-zisă a fluidelor din sonde, în condițiile unei siguranțe depline în funcționare;
- instalația de separare în fazele componente a amestecului de fluide produs de sondă.



Principalele componente ale unei instalatii de extractie propriu-zise in practica actuala de santier, sunt urmatoarele:

- capetele de coloana;
- capul de eruptie;
- coloana de tevi de extractie;
- conductele de legatura cu instalatiile de separare a amestecului de fluide (separatoare de gaze-titei).

- materiile prime, energia si combustibilii utilizati, cu modul de asigurare a acestora:

La realizarea lucrarilor, se vor utiliza materii prime si materiale, conform cu reglementarile nationale in vigoare, precum si legislatiei si standardelor nationale armonizate cu legislatia U.E. Acestea sunt conducte, curbe, armaturi, fittinguri (aprovizionate de la bazele autorizate), combustibili auto necesari functionarii utilajelor (ce vor fi aprovizionati din statii de distributie). Aceste materiale sunt in concordanta cu prevederile HG 766/1997 si a Legii 10/1995 privind obligativitatea utilizarii de materiale agrementate, la executia lucrarii.

Resurse folosite in scopul asigurarii productiei/sonda			
Denumirea	Cantitatea		Furnizor
Petrol / Pacura	-		
Benzine	-		
Energie electrica	Neprecizat in aceasta faza a proiectului		
Energie termica	-		
Resurse/materiale folosite pentru executarea lucrarilor de foraj si probe de productie/sonda			
Motorina	176 m ³ / toata durata forajului		Depozit PECO
Apa tehnologica	930 m ³ / toata durata forajului		Transport cu autocisterna de la parcurile din zona
Apa potabila	100 m ³ /durata forajului si probelor de productie		localitatea Bustuchin/sat Poiana Seciuri
Fluidul de foraj	620 m ³ / activitatea de foraj	500 m ³ fluid pe baza de cloruri	Contractor fluide
		120 m ³ fluid pe baza de ulei sintetic	
Pasta ciment	92 m ³		Contractor pasta ciment

Localizarea proiectului:

- distanta fata de granite pentru proiectele care cad sub incidenta Conventiei privind evaluarea impactului asupra mediului in context transfrontiera, adoptata la Espoo la 25 februarie 1991, ratificata prin Legea 22/2001:

Nu este cazul.

Niciuna din activitatile din lista anexata Conventiei privind evaluarea impactului asupra mediului nu se intersecteaza cu lucrarile prevazute in proiect.

- harti, fotografii ale amplasamentului care pot oferi informatii privind caracteristicile fizice ale mediului, atat naturale cat si artificiale si alte informatii privind:

- folosinte actuale si planificate ale terenului atat pe amplasament cat si pe zone adiacente acestuia:



Perimetrul propus pentru amenajarea platformei necesare forajului sondelor 1073-1074 Bustuchin se prezenta relativ plan si este reprezentat parțial de o platforma existenta a sondei 852 Bustuchin (sonda abandonata), fara accidente geomorfologice sau geotehnice care să puna în pericol stabilitatea viitoarei investitii.

Amplasamentul investitiei stabilit de comun acord intre proiectant si beneficiar, se afla amplasata in extravilanul comunei Bustuchin, sat Poiana -Seciuri, judetul Gorj, terenul fiind amplasat in Tarla 31, Parcela F, A.

Suprafata ocupata temporar in vederea executarii forajului si punerii in productie a sondelor 1073+1074 Bustuchin este de **13 003 mp**.

Drumul de acces la sondele 1073+1074 Bustuchin este drum existent (drum de exploatare De 4677 – drum asfaltat cu latimea de 8 m ce este racordat in drumul judetean secundar DJ 675 C).

Zonele adiacente acestui amplasament nu intra in discutie.

Coordonatele sondelor 1073 si 1074 Bustuchin in sistem STEREO 70 sunt:

Sonda 1073 Bustuchin

X = 389427,006;

Y = 398647,306.

Sonda 1074 Bustuchin

X = 389412,391;

Y = 398650,680

Lucrari necesare organizarii de santier:

- descrierea lucrarilor necesare organizarii de santier:

Avand in vedere amploarea redusa a lucrarilor de amplasare echipamente, nu este necesar un proiect detaliat de organizare a executiei lucrarilor de santier pentru finalizarea proiectului "Lucrari de suprafata, foraj si punere in productie sonde 1073 si 1074 Bustuchin".

Totusi, documentatia tehnica pentru realizarea unei constructii noi, chiar si cu caracter provizoriu, prevede obligatoriu si realizarea (in apropierea obiectivului) a unei organizari de santier care trebuie sa cuprinda:

- cai de acces;
- birouri de santier pentru personal (vestiare, grup sanitar, etc);
- surse de energie, echipament electric;
- spatii de depozitare unelte, scule, dispozitive, utilaje necesare;
- pichet PSI (amplasat in apropierea habelor de depozitare a apei PSI);
- organizarea spatiilor necesare depozitarii temporare a materialelor, masurile specifice pentru conservare pe timpul depozitarii si evitarea degradarilor.

Materialele de constructie vor putea fi depozitate fie in aer liber, pe platforme de depozitare, fara masuri deosebite de protectie, fie in magazii provizorii pentru protejare impotriva actiunii agentilor externi, in cazul celor cu potential poluator.

De asemenea, se vor amenaja:

- magazii provizorii cu rol de depozitare materiale, depozitare scule, vestiar muncitori, grup sanitar, toaleta ecologice;
- spatii de depozitare temporara a deseurilor rezultate in urma executarii lucrarilor.

In cadrul organizarii de santier, pentru activitatea sociala a personalului care executa lucrarile necesare realizarii obiectivului se impune:

- asigurarea apei potabile necesara prepararii hranei;
- asigurarea apei potabile necesara igienei personale;
- montarea toaletelor ecologice;
- racordarea bucatariei, dusurilor si spalatoarelor la sistemul de colectare si depozitare a apelor menajere uzate.



- localizarea organizarii de santier:

Facem precizarea ca, organizarea de santier, se va amplasa pe o suprafata de circa 500 mp din terenul inchiriat pentru amenajarea careului de foraj al sondelor 1073 si 1074 Bustuchin si nu sunt necesare alte suprafete de teren pentru inchiriere.

Suprafata necesara organizarii de santier va avea un sistem rutier pietruit.

b) Cumularea cu alte proiecte – Amplasamentul sondei 712 Balteni se va realiza pe careul existent al sondei 212 Balteni.

Amplasarea sondei pe aceeasi locatie nu va avea un impact negativ asupra factorilor de mediu, ci dimpotriva se va elimina impactul produs de amenajare drum acces, ocuparea unei suprafete noi pentru amenajarea careului de foraj al sondei 712 Balteni, suprafata ramanand aceeasi (platforma existenta a sondei 212 Balteni).

Impactul generat de sonda 712 Balteni, din zona amplasamentului, este nesemnificativ, in zona nexistand semne de afectare a factorilor de mediu, astfel ca impactul cumulativ al sondei 712 Balteni cu sondele din zona este nesemnificativ.

c) Utilizarea resurselor naturale – Combustibili pentru utilaje, în etapa realizării lucrărilor de construcții montaj și a lucrărilor de foraj.

d) Productia de deșeuri – tipurile si cantitatile de deseuri de orice natura rezultate:

- tipurile si cantitatile de deseuri de orice natura rezultate:

a) Deseuri extractive generate conform HG 856/2008:

- din decopertare (sol vegetal);
- activitatea de foraj (detritus, fluid de foraj rezidual)

Sol vegetal

Acesta rezulta din lucrarile de decopertare de pe amplasamentul sondelor, unde se vor construi principalele obiecte ale sondelor, rezultand circa 980 mc, se va depune in depozitul de sol vegetal din incinta careului sondelor, ulterior fiind folosit la ecologizarea altor terenuri din zona.

Conform definitiei din H.G. 856/2008 privind gestionarea deseurilor din industriile extractive, prin sol nepoluat se intelege "solul care este indepartat din stratul superior al unei suprafete de pamant in perioada activitatii extractive desfasurate in suprafata respectiva si care nu este considerat poluat conform Ordinului ministrului apelor, padurilor si protectiei mediului nr. 756/1997 pentru aprobarea Reglementarii privind evaluarea poluarii mediului, cu modificarile si completarile ulterioare, sau legislatiei comunitare incidente".

Detritusul

- 330 tone/sonda – detritus (intervalul I si II) - cod deseuri 01 05 08;
- 410 tone/sonda – detritus (intervalul III si IV) - cod deseuri 01 05 05*.

Sunt singurele reziduuri rezultate din procesul de sapare sunt rocile sfaramate de catre sapa de foraj. La forajul acestor sonde rezulta circa 740 tone/sonda detritus total.

Acestea sunt selectate pe sitele vibratoare si colectate intr-o haba metalica pe sonda de 70 m³/sonda de unde va fi transportat periodic, pe masura ce haba se va umple, la Ecomed Eastern Europe SRL pentru tratare/eliminare finala.

Fluidul de foraj rezidual

- 330 tone/sonda – fluid de foraj rezidual (intervalul I si II) - cod deseuri 01 05 08;
- 50 tone/sonda –fluid de foraj rezidual (intervalul II si IV) - cod deseuri 01 05 05*.

Fluidul NADF din care rezulta deseurile cu cod 01 05 05*, in cantitate de cca 50 tone/sonda este refolosit in intregime la alte sonde.



Fluidul de foraj ramas la finalul sondelor cu cod 01 05 08, circa 330 tone/sonda, daca nu i se gaseste folosinta la alte sonde, va fi transportat in vederea tratarii si eliminarii finale la Ecomed Eastern Europe SRL.

Deseuri ne-extractive:

- deseuri metalice;
- deseuri de ambalaje;
- deseuri menajere.

Deseuri metalice (cod deșeu -17 04 07) - sunt deseuri feroase rezultate din taierea coloanelor, cabluri de oțel, piese de schimb înlocuite. Se estimează producerea unei cantități de, circa 0,50 tone/sonda de deseuri metalice. Aceste deseuri se vor valorifica prin unități de colectare specializate.

Deseurile de ambalaje:

- butoaie metalice care se reutilizează;
- ambalaje din hartie și carton care se colectează și se predau la unitățile de colectare autorizate;
- ambalaje din materiale plastice, rezultate de la diverse bauturi racoritoare sau nu, de la diverse alimente preparate, semipreparate, nepreparate, fructe etc.;
- ambalaje de sticlă rezultate de la diverse conserve sau bauturi.

Pentru gestiunea ambalajelor se vor respecta prevederile Legii nr. 249/2015 din 28 octombrie 2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje. Gestionarea ambalajelor și deșeurilor de ambalaje trebuie să fie astfel organizată încât să nu introducă bariere în calea comerțului.

Ambalajele, în care au fost stocate materialele chimice (butoaie metalice), vor fi depozitate temporar în zona special amenajată pe o platformă dalată, impermeabilizată și vor fi acoperite cu o prelată impermeabilă, susținută de o împrejmuire a platformei dalate, impermeabilizată, cu saci de nisip în condiții de siguranță și conform Normelor Tehnice de Securitate, până când vor fi preluate de Ecomed Eastern Europe.

Tip ambalaj	Categorie	Cod deșeu
Ambalaje metalice	Deseuri de ambalaje – nepericuloase	15 01 04
Ambalaje hartie și carton		15 01 01
Ambalaje de materiale plastice		15 01 02
Ambalaje de sticlă		15 01 07
Ambalaje care conțin reziduuri sau sunt contaminate cu substanțe periculoase	Deseuri de ambalaje – periculoase	15 01 10*

Deseurile menajere (cod deșeu - 20 03 01) - vor fi pre colectate în containere (pubele) amplasate în careul sondelor. Eliminarea deșeurilor menajere se face printr-un operator economic autorizat, conform contractului încheiat între OMV PETROM SA ASSET II OLTENIA



si operatorul economic autorizat. Metoda de eliminare a deseurilor menajere se face prin depozitare finala. Se estimeaza o cantitate de aproximativ 1 m³ de deseuri menajere.

Evidenta gestiunii deseurilor este tinuta de catre personalul de la punctul de lucru (seful de sonde) si monitorizata de catre departamentul HSEQ al beneficiarului.

Substante si preparate chimice periculoase:

Fluidul NADF din care rezulta deseurile cu cod 01 05 05*, in cantitate de cca 50 tone/sonda, este refolosit in intregime la alte sonde.

Motorina folosita in perioada procesului de forare a sondelor pentru alimentarea instalatiei de foraj termica **MR 8000 Termica**

e) Emisiile poluante inclusiv nivelul de zgomot și alte surse de disconfort – Scurgeri accidentale datorită neetanșeităților din circuitul de utilizare a apei tehnologice.

Apa:

- deversari necontrolate de fluid de foraj, care pot apare numai in unele situatii accidentale;
- neetanșeitati ale unor zone de racord;
- fisurarea furtunului vibrator, care face legatura intre incarcator si capul hidraulic (cu insertii metalice) datorita imbatranirii materialului sau a manevrării bruste;
- fisurarea furtunului vibrator, care face legatura intre pompa fluid de foraj si manifoldul pompei, datorita imbatranirii materialului;
- neetanșeitati in zona gurilor de evacuare si curatire ale habelor (la manlocuri);
- depasirea capacitatii de inmagazinare a bazinului de reziduuri (cuva metalica) de 6 mc, avand ca rezultat deversarea apelor reziduale, care prin infiltrare in sol pot ajunge in apele freatice;
- diferite solutii folosite la tratarea fluidului de foraj depozitate necorespunzator. Aceste solutii se infiltreaza in sol si pot ajunge in apele freatice;
- pierderi accidentale de carburanti si uleiuri pe sol, provenite de la mijloacele de transport si utilajele necesare desfasurarii lucrarilor.

Aer

În perioada lucrărilor de construcții-montaj, principalele surse de poluare a aerului le reprezintă utilajele din sistemul operațional participant (buldozere, săpătoare de șanț, lansatoare, autocamioane de transport), echipate cu motoare termice omologate, care în urma arderii combustibilului lichid, evacuează gaze de ardere specifice, (gaze cu conținut de monoxid de carbon, oxizi de azot, și sulf, particule în suspensie și compuși organici volatili metalici) în limitele admise de normele în vigoare.

Intensificarea activitatii de transport, în cadrul terenurilor aferente execuției obiectivului, nu va determina afectarea calității aerului.

Utilizarea, în procesul de forare, a instalației tip **MR 8000 Termica (cu acționare termică)**, face sa apară emisii de gaze arse, pe perioada funcționării acesteia, dar poluarea aerului este de scurtă durată și nesemnificativă.

În timpul intrării in productie a sondei emisiile provenite de la sursele mobile și fixe dispar în totalitate, pe amplasament neafându-se decât cate un motor electric pentru sondă, racordat la rețeaua LEA.

Zgomot și vibrații

Principalele surse de zgomot si vibratii rezulta de la exploatarea instalației de foraj, a utilajelor anexe și de la utilajele de transport care tranzitează incinta careului.

Zgomotele și vibrațiile se produc în situații normale de exploatare a instalației de foraj, au caracter temporar și nu au efecte negative asupra mediului. Protecția împotriva zgomotului se realizează prin montarea barăcii instalației, care poate avea pereți din tablă ondulată sau din prelată, care acționează ca o structură fonoabsorbantă.



Sursele de zgomot și vibrații sunt reprezentate de echipamentele necesare săpării și astupării șanțului, transportul și manipularea tronsoanelor de conductă, transportul personalului. Întrucât acestea trebuie să fie omologate, se consideră că zgomotele și vibrațiile generate se găsesc în limite acceptabile, impactul situându-se în limite admise.

Protecția împotriva vibrațiilor se realizează prin montarea de structuri antivibratoare. Pentru aceasta între fundația utilajului (din dale de beton prefabricat) și utilaj, se intercalează un element elastic (tampoane de cauciuc, pâslă, plută), aceste elemente elastice se vor precomprima la strângerea buloanelor care fixează utilajul de fundație.

În timpul executării lucrărilor de construcții – montaj, sursele de zgomot, sunt date de utilajele în funcțiune, ce deservește lucrările.

Având în vedere ca utilajele folosite sunt acționate de motoare termice omologate, nivelul zgomotelor produse se încadrează în limitele admisibile.

Principalele surse de zgomot și vibrații de pe amplasament vor fi reprezentate de: funcționarea motoarelor de acționare și a generatoarelor electrice; manipularea materialului tubular; funcționarea utilajelor terasiere folosite pentru amenajarea terenului.

Toate aceste activități vor avea un caracter temporar.

Ținând cont de faptul că în vecinătatea amplasamentului nu sunt zone locuite, prima casă fiind la circa 350 m, zgomotele produse nu constituie amenințări la starea de sănătate a comunității existente.

În faza de exploatare a sondei singura sursă potențială de zgomot o constituie motorul electric al pompei de extracție care emite zgomot sub nivelul impus prin reglementri nationale.

Solul și subsol

Forajul sondei necesită lucrări care perturbă echilibrul natural al zonei în care se execută acesta. Lucrările de terasamente, chiar dacă nu sunt poluante, pot induce temporar modificări structurale în profilul de sol.

Activitățile specifice de șantier vor implica manipularea unui număr redus de posibile substanțe poluante pentru sol/subsol reprezentate de carburanți și lubrifianti, folosiți pentru utilaje și echipamente. Materialele necesare amenajării de șantier vor fi produse finite, care vor fi aprovizionate ca atare, fiind doar asamblate pe șantier. În aceste condiții, se consideră ca impactul potențial indus solului/subsolului va fi nesemnificativ.

Un potențial impact poate fi generat asupra calității solului/subsolului în situația producerii unor scurgeri de carburanți sau lubrifianti ca urmare a unor defecțiuni a utilajelor/echipamentelor utilizate și doar în cazul deteriorării măsurilor și condițiilor de protecție-prevenire considerate în proiect.

Poluanții din timpul procesului de foraj ce pot afecta solul / subsolul, accidental, sunt:

- detritusul, rezultat din activitatea de foraj;
- fluidul de foraj, cu efect local și limitat;
- materialele și chimicalele, care totuși nu pot lua contact cu factorii de mediu decât în locul de manipulare;
- apele meteorice și de spălare, care antrenează impurități și substanțe poluante și care se pot infiltra în sol;
- țitei.

În timpul forajului se pot ivi accidente ce pot avea impact asupra mediului, după cum urmează:

- apariția, pe traiectul sondei, a unor zone de pierderi de circulație de fluid, ce conduc la diminuarea înălțimii coloanei de fluid sub valoarea presiunii unui strat traversat. Astfel se creează un raport invers între presiunea stratului și presiunea coloanei de fluid, ceea ce conduce la declanșarea unei erupții libere;

- traversarea unor strate necunoscute, cu presiuni mai mari decât presiunea coloanei de fluid de foraj;



- traversarea unor strate cu gaze ce pot conduce la gazeificarea fluidului de foraj și implicit la ușurarea acestuia. Prin reducerea greutatei specifice a fluidului prin gazeificare, se reduce și valoarea presiunii exercitată de coloana de fluid de foraj și apoi poate avea loc declanșarea erupției.

Toate aceste situații descrise mai sus pot conduce la erupții ce reprezintă evenimente în activitatea de foraj prin pierderi materiale și prin poluarea mediului.

Impactul ecologic al unei erupții libere se manifestă prin deversarea în mediul ambiant a unor cantități importante de hidrocarburi sau ape reziduale; în unele situații când stratul ce a generat avaria dispune de gaze libere, se produc incendii, datorită aprinderii gazelor de suprafață.

Toate deversările și emisiile de produși rezultați în urma erupțiilor libere necontrolabile conduc la poluarea subsolului.

În urma deplasării frontului de poluant în subsol, acesta din urmă rămâne saturat cu poluantul respectiv. Deplasarea poluantului se poate continua până la epuizarea masei de poluant prin saturarea unei zone corespunzătoare de subsol sau până la atingerea pânzei freatice în care se produce dizolvarea sau cu care se face antrenarea fizică a poluantului.

În cazul în care poluarea solului se realizează la o anumită adâncime (0,5-1,5 m), prin spargerea unei conducte prin care se pompează un produs petrolier lichid, deplasarea acestuia prin subsol se produce pe direcția verticală în ambele sensuri cât și în direcțiile laterale.

Se face precizarea că riscul de apariție al unei erupții este extrem de scăzut deoarece sondele urmează a fi forate într-o zonă explorată și exploatată anterior, pentru care există suficiente informații referitoare la litologia straturilor traversate precum și a stratului productiv.

Impactul asupra faunei și florei

Referitor la poziția amplasamentului față de arii naturale protejate, acesta este situat la circa 1,4 km față de ROSCI 0045 Coridorul Jiului.

În apropierea amplasamentului sondei nu există monumente ale naturii, parcuri naționale și rezervații naturale ci doar zone de exploatare și pășune.

Peisajul și mediul vizual

Impactul asupra peisajului este generat temporar de schimbarea folosinței terenului pe perioada executării lucrărilor de construcție a sondelor.

La terminarea lucrărilor amplasamentul va fi degajat de materiale și deseuri.

Populația și sănătatea umană

Având în vedere că distanța față de prima casă la care se afla amplasamentul de circa 345 m, este mai mare decât cea minimă necesară impusă (50 m – conform Ordinului 196 din 10 octombrie 2006 privind Normele și prescripțiile tehnice actuale, specifice zonelor de protecție și zonelor de siguranță aferente Sistemului național de transport al titeiului, gazolinei, condensatului și etanului – Anexa 1) se poate considera că siguranța așezărilor umane este asigurată.

f) Riscul de accident, în special datorită substanțelor /tehnologiilor utilizate-

În cazul unei erupții libere când impactul ecologic se manifestă prin deversarea în mediul ambiant a unor cantități importante de hidrocarburi sau ape reziduale, în unele situații când stratul ce a generat avaria dispune de gaze libere ce produc incendiu datorită aprinderii gazelor de suprafață.

În cazul stocării și manipulării materialelor și a aditivilor folosiți la prepararea fluidelor de foraj, în cazul sondei



2. Localizarea proiectului

2.1 utilizarea existentă a terenului – folosința actuală : teren arabil, destinația teren agricol conform Certificatului de urbanism nr. 49/17.07.2018 eliberat de Primăria comunei Bustuchin.

2.2 relativă abundență a resurselor și capacitatea de regenerare a lor: în zonă există rezerve considerabile de țiței și gaze.

2.3 capacitatea de absorbție a mediului : _

a) zonele umede - nu este cazul.

b) zonele costiere - nu este cazul.

c) zonele montane și cele împădurite – nu este cazul.

d) parcurile și rezervațiile naturale - nu este cazul.

e) ariile clasificate sau zonele protejate prin legislația în vigoare – nu este cazul.

f) zonele de protecție specială - nu este cazul

g) ariile în care standardele de calitate a mediului stabilite de legislație au fost deja depășite – nu este cazul

h) ariile dens populate – Amplasamentul sondei este situat la distanță față de receptorii protejați (locuințe) – la o distanță de aproximativ 1000 m față de prima casă. Aspectele de mediu pot fi generate de traficul greu pentru transportul instalațiilor de foraj și a anexelor și aprovizionarea cu materiale și zgomotul produs de activitatea desfășurată.

i) peisajele cu semnificație istorică culturală și arheologică - nu este cazul

3. Caracteristicile impactului potențial

a) extinderea impactului, aria geografică și numărul persoanelor afectate – suprafața totală a perimetrului pentru realizarea proiectului este de 1922 mp. Proiectul va avea un impact potențial semnificativ asupra vecinătăților ca urmare a emisiilor de praf, a zgomotelor, vibrațiilor sau afectării ecosistemelor ce s-ar putea produce în timpul lucrărilor de realizare a proiectului.

b) natura transfrontieră a impactului – nu este cazul;

c) mărirea și complexitatea impactului – Prin realizarea proiectului pot fi afectate semnificativ negativ : folosința terenului existentă, folosința terenului învecinat, productivitatea sistemelor naturale , solul, subsolul, calitatea apelor subterane, se pot genera zgomote și vibrații peste limitele admise , astfel s-ar putea produce un impact potențial semnificativ în perioada lucrărilor de realizare a proiectului; terenul afectat de lucrări, se va reda la starea inițială imediat după terminarea acestora, mai puțin careul sondei .

Impactul cumulativ

Amplasamentul sondelor 1073 și 1074 Bustuchin se afla pe structura Bustuchin.

Impactul generat de sondele 1073 și 1074 Bustuchin, din zona amplasamentului, este nesemnificativ, în zona nexistând semne de afectare a factorilor de mediu, astfel ca impactul cumulativ al sondelor 1073 și 1074 Bustuchin cu sondele din zona este nesemnificativ, acestea aflându-se la distanțe considerabile. De asemenea în momentul de față nu există alte proiecte în zona care să creeze un impact cumulativ cu acestea.

Lucrările de forare a sondelor se vor face esalonat (lucrările pentru sonda 1074 Bustuchin se vor face după ce se vor termina lucrările la sonda 1073 Bustuchin), astfel ca nu putem vorbi despre un impact cumulativ.

Pentru evitarea unor posibile depășiri limitele admisibile care pot afecta mediul, la sonde se iau măsuri de protecție mediului pentru fiecare factor de mediu în parte, măsuri pentru prevenirea poluării accidentale, măsuri în cazul unei poluări accidentale. Pentru a verifica calitatea factorilor de mediu, beneficiarul monitorizează realizarea și exploatarea proiectului.

Riscurile de mediu sunt menținute la un nivel scăzut datorită strategiei de restructurare și modernizare a SC OMV PETROM SA ASSET II OLTENIA, incluzând și implementarea unor tehnologii care să asigure protecția mediului, în conformitate cu legislația în vigoare, diminuarea consumurilor energetice, a pierderilor tehnologice și a necesarului de personal, în scopul mării rentabilității, precum și realizarea unor condiții mai bune de muncă pentru personalul societății.



În concluzie noul obiectiv nu va produce impact nici direct, nici indirect și nici cumulativ asupra celorlalte activități existente în zona – inclusiv extractia de titei - și va respecta toate obiectivele privitoare la protecția mediului (apa, aer, sol, subsol, sănătate publică, biodiversitate etc).

d) probabilitatea impactului –e) durata, frecvența și reversibilitatea impactului – conform Raportului privind impactul asupra mediului.

Din analiza criteriilor de selecție pentru stabilirea necesității evaluării impactului asupra mediului din Anexa 3 la HG 445/2009 menționate anterior a rezultat că impactul asupra mediului este potențial semnificativ.

II. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare adecvată sunt următoarele: Nu este cazul. Referitor la poziția amplasamentului sondelor față de arii naturale protejate, acesta este situat la circa 7,7 km față de ROSCI 0359 Prigoria-Bengesti, în partea de Nord -Vest a careului.

III. Motivele pe baza cărora se va stabili necesitatea neefectuării/efectuării evaluării impactului asupra corpurilor de apă se vor stabili în cadrul procedurii de emitere a avizului de gospodărire a apelor, de către autoritatea competentă de ape.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 445/2009 și ale Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

