



ACORD DE MEDIU

Nr. GJ -18 din 30.07.2014
Revizuit la data de 10.07.2017
Revizuit la data de 14.12.2017
Revizuit la data de 09.07.2018
Revizuit la data de 20.08.2018
Revizuit în data de.....
Draft

Ca urmare a cererii adresate de **SC OMV PETROM SA**, cu sediul în municipiul București, sector 1, strada Coralilor, nr. 22 , prin S.C. EXPERT SERV S.R.L. Ploiești, înregistrată la APM Gorj cu nr. 6681/16.07.2018,
în baza OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări de Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, a Hotărârii Guvernului nr. 445/2009 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, cu modificările și completările ulterioare, după caz, se emite:

ACORD DE MEDIU

pentru proiectul “**Amenajare drum acces, careu foraj, forajul și punerea în producție a sondelor 1022, 1024 BUSTUCHIN, LUCRĂRI DE SUPRAFAȚĂ, FORAJ ȘI PUNERE ÎN PRODUCȚIE SONDA 1026 BUSTUCHIN, LUCRĂRI DE SUPRAFAȚĂ, FORAJ ȘI PUNERE ÎN PRODUCȚIE SONDA 1034 BUSTUCHIN, ECHIPARE DE SUPRAFAȚĂ SONDA 1034 BUSTUCHIN, LUCRĂRI DE SUPRAFAȚĂ, FORAJ ȘI PUNERE ÎN PRODUCȚIE SONDA 1075 BUSTUCHIN, LUCRĂRI DE SUPRAFAȚĂ, FORAJ ȘI PUNERE ÎN PRODUCȚIE SONDA 1072 BUSTUCHIN**” din comuna Bustuchin, sat Bustuchin, județul Gorj, amplasament în nord –vestul platformei moesice, pe structura Bustuchin, care este situată în Depresiunea Getică, flancul extern al Avantfosei Carpaților Meridionali, pe aliniamentul de structuri anticlinale Socu –Licurici - Bustuchin, jud.Gorj.

În scopul stabilirii condițiilor și a măsurilor pentru protecția mediului care trebuie respectate pentru realizarea proiectului

care prevede:

I. Descrierea proiectului, lucrările prevăzute de proiect, inclusiv instalațiile și echipamentele:

Structura Bustuchin este situată în Depresiunea Getică, flancul extern al Avantfosei Carpaților Meridionali, pe aliniamentul de structuri anticlinale Socu –Licurici –Bustuchin. Din punct de vedere geomorfologic, perimetrul cercetat aparține Podișului Getic, situată în bazinul hidrografic al râului Jiu, iar din punct de vedere geologic se găsește în sectorul vestic al Depresiunii Getice.

Lucrări de suprafață, foraj și punere în producție sonda 1072 Bustuchin.

Administrativ, sonda 1072 Bustuchin se va amplasa în extravilanul comunei Bustuchin, sat Bustuchin, județul Gorj, terenul ocupat temporar fiind amplasat în Tarla 100, Parcela A – *actual având categoria de folosință zona careu sonda.*



Sonda 1072 Bustuchin se va amplasa pe aceeași platforma (amenajata cu sistem rutier) pe care se afla sondele 1034, 1026, 1022 și 1024 Bustuchin (sonde existente) și sonda 1075 Bustuchin .

Pentru sondele 1022 și 1024 Bustuchin s-a emis acordul de mediu GJ -18/30.07.2014 (proiectul a fost supus unei proceduri de evaluare de mediu prin realizarea unui Raport la Studiul de evaluare a impactului asupra mediului întocmit de ing. Stoicescu Ileana Xenia persoană fizică certificată conform CI în RENESPM, poziția 504), iar pentru sondele 1026 Bustuchin, 1034 Bustuchin, echipare de suprafață a sondei 1034 Bustuchin a fost revizuit acordul de mediu GJ -18/30.07.2014 cu reluarea procedurii de evaluare a impactului prin revizuirea Raportului privind impactul asupra mediului;

Accesul la obiectiv se realizează din drumul comunal DC 31.

Suprafața ocupată temporar în vederea executării :forajului și punerii în producție a sondei 1072 Bustuchin este de **7297 mp.**

Pentru sondele 1034, 1026, 1022 și 1024 Bustuchin s-a obținut Acordul de Mediu GJ-18 din 30.07.2014, revizuit la 10.07.2017 și la 14.12.2017, emis de APM Gorj.

În cazul sondei 1072 Bustuchin, durata lucrărilor de realizare este de cca 170 zile din care :

- Executie beci sonda.....30 zile;
- Foraj 80 zile;
- Probe de producție 20 zile;
- Mobilizare / Demobilizare instalatie foraj 20 zile;
- Montare conducta amestec 20 zile.

Principalele faze de realizare a forajului sondei sunt:

a) executarea lucrărilor de pregătire și organizare prin lucrări de construcții montaj în legătură cu instalația de foraj:

- executie beci sonda;
- lucrări de protecție a conductelor de la sondele existente pe platformă;
- executia unei custi metalice de protecție pentru sondele de pe platformă;
- montare instalatie de foraj;
- montare anexe tehnologice și sociale;

b) executarea lucrărilor de foraj propriu-zise;

c) demobilizarea instalației de foraj și anexelor precum și transportul acestora la altă locație sau la baza de reparații;

d) executarea lucrărilor de probare a stratelor și pregătirea sondei pentru exploatare;

e) montare conducta de amestec (cu diametrul de 4 inch) ce pleacă din capul de erupție al sondei 1072 Bustuchin și prizează în manifoldul existent în parcul 5 Bustuchin în lungime estimată de 180 m.

- justificarea necesității proiectului:

Utilitatea publică constă în realizarea unor noi investiții în zonă, fapt ce conduce la creșterea potențialului socio - economic al zonei și asigurarea unor noi rezerve energetice economiei românești.

Sonda de exploatare 1072 Bustuchin se va foră în scopul punerii în evidență a rezervelor de gaze de pe structura, în limita adâncimii de 2900 m, având ca obiectiv principal completarea gabariturii de exploatare la nivelul complexului Helvetian (V – IX).

Substanța minerală care urmează a fi exploatată este destinată consumului industrial și pentru combustie, reprezentând una dintre cele mai importante resurse de materii prime și energetice.



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

Sonda 1072 Bustuchin se va sapa pe platforma existenta (amenajata cu sistem rutier) pe care se afla sondele 1034, 1026, 1022 si 1024 Bustuchin (sonde aflate in productie) si sonda 1075 Bustuchin (sonda noua in curs de avizare).

Suprafata ocupata temporar in vederea executarii :forajului si punerii in productie a sondei 1072 Bustuchin este de **7297 mp.**

Administrativ, sonda 1072 Bustuchin se va amplasa in extravilanul comunei Bustuchin, sat Bustuchin, judetul Gorj, terenul ocupat temporar fiind amplasat in Tarla 100, Parcela A – *actual avand categoria de folosinta zona careu sonda.*

Accesul la obiectiv se realizeaza din drumul comunal DC 31.

COORDONATELE STEREO 70 ale sondei 1072 Bustuchin:

X = 386 478,702;

Y = 399 847,452.

Local, sonda 1072 Bustuchin se va amplasa la circa 110 m de prima casa, la o distanta de circa 210 m de raul Amaradia, la 80 m de beciul sondei 1034 Bustuchin, la 53 m de beciul sondei 1024 Bustuchin, la 55 m de beciul sondei 1026 Bustuchin, la 34 m de beciul sondei 1022 Butuchin si la 30 m de beciul sondei 1075 Bustuchin.

Pentru forarea sondei se deplasează numai instalatia de foraj. Instalatia de foraj va fi de tipul MRS 8000 Diesel.

Elemente specifice caracteristice proiectului propus:

- profilul si capacitatile de productie:

Sonda 1072 Bustuchin, are caracter de exploatare si se estimeaza ca va avea o capacitate de productie de circa 48000 Sm³/zi gaze. Aceasta estimare s-a facut pe baza rezultatelor obtinute la sondele din zona.

Tehnologia de exploatare a sondei 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:

- beciul sondei din beton monolit (2,20 x 1,80 x 1,50 m) ;
- santuri betonate perimetrare si habe metalice existente la careul sondelor 1034, 1026, 1022 si 1024 Bustuchin. (sant betonat pe partea Vestica a careului in lungime de circa 130 m racordat la o haba metalica si un sant betonat pe partea Est -Sudica in lungime de circa 150 m racordat la o haba metalica).

- descrierea instalatiei si a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament:

Procesul tehnologic de forare al unei sonde 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 sondei 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 suprafața, fluidul de foraj este curățat cu ajutorul sitelor vibratoare și al separatoarelor de tip hidrociclon, detritusul fiind depozitat într-o haba metalică cu capacitatea de 70 mc, iar fluidul de foraj curat este reintegrat în 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 gaurii de sonda prin tubarea acestora cu ajutorul unor coloane din țevi de oțel având diametrul corespunzător intervalului săpat. Tubarea sondei reprezintă operația de introducere în gaura de sonda a unor burlane metalice cu scopul de a consolida gaura de sonda și de a crea canalul sigur de exploatare a hidrocarburilor.

Prin executarea operației de tubare se are în vedere:

- consolidarea peretelui gaurii de sonda;
- împiedicarea contaminării apelor de suprafață cu fluidele aflate în sonda;
- 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 coloana și pereții gaurii de sonda.

- racordarea la rețelele utilitare existente în zona:

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 – MRS 8000 Termică).

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

În timpul exploatării în zona unde urmează să se foreze și să se echipeze sonda 1072 Bustuchin, există rețeaua electrică ce alimentează sondele existente pe careu 1034, 1026, 1022 și 1024 Bustuchin, din aceasta se va racorda o linie electrică pentru alimentarea celor două skiduri (metanol și coroziune).

Instalație de legare la pământ echipamente de suprafață sonda

Instalația de legare la pământ este compusă din centura de împământare proiectată (realizată din electrozi OL-Zn 2,5", grosime = min. 3 mm, $l = 3$ m și platbandă din OL-Zn 40 x 4 mm pozate subteran) și priza de pământ naturală formată din coloana sondei.

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 în haba de reziduuri a instalației de foraj și vidanțate periodic la 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.

Necesarul de apă tehnologică se va asigura prin transport cu vidanța de la parcurile din zona (parc 1 Bustuchin), în rezervoarele de depozitare aferente instalației de foraj.

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

Necesarul de apă potabilă

Apă potabilă în cantitate de circa 1,0 m³/zi, se va asigura din zona (comuna Bustuchin) și va fi depozitată la sonda în recipiente etanșe (PET - uri). Pe toată durata de realizare a sondei (lucrări de foraj și probe de producție) sunt necesari circa 100 m³ apă potabilă.

Necesarul de apă pe diferite utilități

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

- necesar de apă potabilă folosită de personalul muncitor pentru băut și spălat pe mâini;

- necesar de apă pentru consumul tehnologic;
- necesar de apă pentru diluția și conditionarea fluidelor de foraj;
- necesar de apă pentru prepararea pastei de ciment folosite la cimentarea coloanelor de burlane;
- necesar de apă pentru întreținere (răcire frâne troliu foraj, curățirea podului sondei);
- necesar de apă pentru rezerva intangibilă PSI.

Necesar de apă pentru consumul tehnologic:

Necesar de apă pentru conditionarea fluidului de foraj

Conform rețetei pentru fluidele care se vor prepara, pentru 1 m³ de fluid de foraj este necesară o cantitate medie de 900 litri apă (0,9 m³). Cantitatea de fluid de foraj care se va conditiona/diluza la sonda este de circa 535 m³ fluid pe baza de cloruri.

$$Q_1 = 535 \text{ m}^3 \text{ fluid} \times 0,9 \text{ m}^3 \text{ apa/m}^3 \text{ fluid} = 481 \text{ m}^3 \text{ apa}$$

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

Executarea lucrarilor de constructii - montaj aferente amplasarii instalatiei de foraj

DRUM ACCES

Pentru accesul la locatia sondei 1072 Bustuchin nu este necesara construirea unui drum nou de acces.

Accesul la obiectiv se realizeaza din drumul comunal DC 31.

CAREU FORAJ

Careul de foraj este existent și amenajat pentru forajul sondelor 1034, 1026, 1022, 1024 Bustuchin și a sondei 1075 Bustuchin (sonda nouă în curs de avizare). Pentru amplasarea instalației de foraj și a echipamentelor auxiliare ale instalației de foraj pentru sonda 1072 Bustuchin, precum și a conductei de amestec (platforma careului de foraj, containere personal, zona specială pentru containere chimicale, culoar de lucru conductă amestec, etc.) ce reprezintă platforma careului de foraj, drumul interior de acces și culoarul conductei de amestec se închiriază o suprafață de circa 7297 mp din care :

- 1000 mp se face o extindere la careul existent al sondelor 1034, 1026, 1022, 1024 Bustuchin și a sondei 1075 Bustuchin (sonda nouă în curs de avizare);
- 4400 mp fiind existentă (amenajată cu sistem rutier pietruit și dalat) din care :
 - Suprafața pietruită este de circa : 400 mp ;
 - Suprafața dalată este de circa : 4000 mp ;
- 1800 mp – culoar conductă amestec;
- 97 mp – zona nefolosită.

1) Sistemul rutier al careului existent este:

Sistem rutier pentru platforma pietruită, în suprafața de circa 1000 mp, compus din:

- 10 cm îmbracaminte din macadam;
- 50 cm balast.

2) Sistemul rutier al careului existent este:

Sistem rutier pentru platforma dalată, compus din:

- 18 cm dale de beton armat carosabile;
- 2 cm substrat de nisip pilonat;
- 20 cm strat de balast;
- 20 cm strat din pamant stabilizat mecanic cu adaos 50% balast.

Sistem rutier pentru platforma pietruită, compus din:

- 10 cm îmbracaminte din macadam ordinar din piatra sparta de cariera pentru drumuri;



- 22 cm strat de agregate naturale de balastieră, prelucrate prin concasare, asternuta mecanic, cu impanare si fara innoroire;
- 28 cm balast 0-63 mm;
- 20 cm strat din pamant stabilizat mecanic cu adaos 50% balast.

Proiectul de investitie propus se va desfășura în trei etape, si anume:

- **Etapa lucrărilor pregătitoare și de organizare, care include următoarele activități:**
 - montare instalatie de foraj;
 - montare structuri si echipamente tehnologice si sociale auxiliare;
 - executia unei custi metalice de protectie pentru sondelor de pe platforma.
- **Etapa de execuție propriu-zisă a lucrărilor de foraj, cu următoarele activități:**
 - executarea lucrărilor de foraj pe intervalul 0 m – 2900 m.
- **Etapa finală, de demobilizare instalatie foraj cu următoarele activități:**
 - demobilizarea instalației de foraj si a structurilor/echipamentelor auxiliare, precum și transportul acestora la o altă locație sau la baza de reparații;
 - executarea testelor de productie a zăcământului și pregătirea sondei pentru exploatare, dacă este demonstrată viabilitatea acesteia;
 - montare conducta de amestec (cu diametrul de 4 inch) ce pleaca din capul de eruptie al sondei 1072 Bustuchin si prizeaza in manifoldul existent in parcul 5 Bustuchin in lungime estimata de 180 m.

Pe aceasta platforma dalata existenta se vor amplasa obiectivele:

- instalatia de foraj tip MR 8000 Termica;
- 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 (existenta);
- habe de stocare a apelor pluviale (sunt existente);
- haba de stocare a eventualelor scurgeri accidentale din zona de amplasare a instalatiei de conditionare a fluidului de foraj (existenta);
- containere pentru birouri, grup sanitar.

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.

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.

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

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 și cimentat până la nivelul fundului beciului.

Coloana de ancoraj, \varnothing 13 $\frac{3}{8}$ inch x 100 m – are rolul de a izola formațiunile slab consolidate de suprafață, caracterizate printr-un grad mare de instabilitate și permeabilitate. Ea protejează formațiunile acvifere împotriva contaminării și va fi cimentată la zi.

Coloana tehnica, 9 $\frac{5}{8}$ inch x 840 m- va fi cimentată cu nivel la zi.

Coloana de exploatare \varnothing 7 inch x 2390 m.

Coloana de exploatare permite executarea probelor de producție și exploatarea acumulărilor de gaze în condiții de securitate.

Coloana de exploatare Liner \varnothing 4 $\frac{1}{2}$ inch x 2900 m. Coloana de exploatare permite executarea probelor de producție și exploatarea acumulărilor de hidrocarburi în condiții de securitate.

Timpul necesar executării lucrărilor de foraj, conform documentației tehnice întocmite, este de circa 80 zile, iar pentru probe de producție 20 zile.

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 sondei.

Executarea lucrărilor de demobilizare instalație de foraj

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 detritusului rezultat în urma forajului, circa 760 tone. Acesta va fi depozitat în haba de detritus și transportat periodic la Ecomed Eastern Europe SRL;
2. Curățarea burlanelor instalației de foraj de eventualele scurgeri tehnologice accidentale și transportul acestora în bazinul/haba colectoare;
3. Demontarea burlanelor din zona instalației de foraj, precum și a havei de colectare ape reziduale din timpul activității de foraj și astuparea excavatiei;
4. Demontarea havei de detritus și astuparea excavatiei acesteia.

Executarea probelor de producție și a lucrărilor de punere în producție a sondei

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, sonda intră în producție.

Executarea lucrărilor de echipare de suprafața la sonda

Echiparea de suprafața necesară pentru punerea în producție a sondei 1072 Bustuchin și pentru a asigura funcționarea sondei în condiții optime și de siguranță, constă din montarea următoarelor echipamente:

1. Skid injecție chimicale -inhibitori de coroziune
2. Skid de injecție metanol
3. LEA 0,5 kV linie electrică;

În zona unde urmează să se foreze și să se echipeze sonda 1072 Bustuchin, există rețea electrică ce alimentează sondele existente pe careu 1034, 1026, 1022 și 1024 Bustuchin, din aceasta se va racorda o linie electrică pentru alimentarea celor două skiduri (metanol și coroziune).



4. Instalatie electrica de forta;
5. Instalatie de legare la pamant echipamente;
Instalația de legare la pământ este compusă din centura de împământare proiectată (realizată din electrozi OL-Zn 2,5", grosime = min. 3 mm, l = 3 m și platbandă din OL-Zn 40 x 4 mm pozate subteran) și priza de pământ naturală formată din coloana sondei.
6. Instalatie iluminat cap eruptie;
7. Imprejmuire demontabila cap eruptie;
8. Imprejmuire demontabila skid-uri.

Punerea in functiune

Tehnologia de exploatare pentru o sonda de gaze, este aceea de «eruptie naturala». Zacamantul are o presiune suficient de mare, astfel incat prin destinderea amestecului de hidrocarburi gazoase, acestea acestea ajung in capul de eruptie al sondei prin intermediul coloanei de exploatare.

Punerea in productie a sondelor de gaze se realizeaza prin:

- inlocuirea, cu ajutorul pompelor, a noroiului din gaura de sonda cu lichide din ce in ce mai usoare pana la apa;
- introducerea de gaze comprimate in spatiul inelar dintre coloana si tevile de extractie;
- pistonare.

Constructia sondelor de gaze este similara cu cea a sondelor de titei cu singura deosebire ca toate coloanele sunt cimentate pana la zi pentru a inlatura posibilitatea circulatiei gazelor prin spatele coloanelor.

In principiu, instalatia necesara pentru o sonda care produce in eruptie naturala, cuprinde:

- instalatia de extractie propriu-zisa a fluidelor din sonda, in conditiile unei sigurante depline in functionare;
- instalatia de separare in fazele componente a amestecului de fluide produs de sonda.

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).

Executarea lucrarilor de montaj conducta

Se va monta conducta de amestec (cu diametrul de 4 inch) ce pleaca din capul de eruptie al sondei 1072 Bustuchin si se prizeaza in manifoldul existent al parcului 5 Bustuchin, in lungime estimata de circa 180 m.

Elemente constructive, functionale si tehnologice ale conductei de amestec:

- Fluidul vehiculat : gaze naturale ;
- Diametrul conductei : - Ø 4" (101,6 mm);
- Grosimea de perete a conductei: 7,1 mm;
- Presiunea maxima de operare: - 40 bar;
- Presiunea minima de operare: - 5 bar;
- Temperatura maxima de operare:.....15 ° C;
- Lungimea conductei : - 180 m.

- 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.

Localizarea proiectului:

- **distanța fata de granițe pentru proiectele care cad sub incidența Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea 22/2001:**

Nu este cazul.

Niciuna din activitățile din lista anexată Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului nu se intersectează cu lucrările prevăzute în proiect.

Exploatarea petroliera Bustuchin se găsește pe cursul superior al râului Amaradia fiind situată în zona de contact dintre Subcarpați și Piemontul Getic.

Perimetrul propus pentru amplasarea sondei 1072 Bustuchin se găsește pe una din terasele inferioare stânga ale râului Amaradia, în zona localității Bustuchin, județul Gorj.

Deșeuri extractive rezultate din activitatea de foraj –sonda 1072 BUSTUCHIN :

a) Deșeuri extractive generate conform HG 856/2008:

- activitatea de foraj (detritus, fluid de foraj rezidual)

Detritusul

- 300 tone – detritus (intervalul I și II) - cod deșeu 01 05 08;
- 460 tone – detritus (intervalul III și IV) - cod deșeu 01 05 05*.

Sunt singurele reziduuri rezultate din procesul de sapare sunt rocile sfaramate de către sapa de foraj. La forajul acestei sonde rezultă circa 760 tone detritus total.

Acestea sunt selectate pe sitele vibratoare și colectate într-o haba metalică de 70 m³ de unde va fi transportat periodic la Ecomed Eastern Europe SRL pentru tratare/eliminare finală.

Fluidul de foraj rezidual

- 300 tone – fluid de foraj rezidual (intervalul I și II) - cod deșeu 01 05 08;
- 50 tone – fluid de foraj rezidual (intervalul III și IV) - cod deșeu 01 05 05*.

Fluidul NADF din care rezultă deșeurile cu cod 01 05 05*, în cantitate de cca 50 tone, este refolosit în întregime la alte sonde.

Fluidul de foraj rămas la finalul sondei cu cod 01 05 08, circa 300 tone, dacă nu i se găsește folosința la alte sonde, va fi transportat în vederea tratării și eliminării finale la Ecomed Eastern Europe SRL.

Deșeuri ne-extractive:

- deșeuri metalice;
- deșeuri de ambalaje;
- deșeuri menajere.

Deșeuri metalice (cod deșeu -17 04 07) - sunt deșeuri feroase rezultate din tăierea coloanelor, cabluri de oțel, piese de schimb înlocuite. Se estimează producerea unei cantități de,



circa 0,50 tone de deseuri metalice. Aceste deseuri se vor valorifica prin unitati de colectare specializate.

Deseurile de ambalaje:

- butoaie metalice care se reutilizeaza, cod deșeu – 15 01 04;
 - ambalaje din hârtie și carton care se colectează și se predau la unitățile de colectare autorizate, cod deșeu – 15 01 01 ;
 - ambalaje din materiale plastice, rezultate de la diverse băuturi răcoritoare sau nu, de la diverse alimente preparate, semipreparate, nepreparate, fructe etc., cod deșeu – 15 01 02;
 - ambalaje de sticlă rezultate de la diverse conserve sau băuturi, cod deșeu -15 01 07.
- ambalaje care conțin reziduuri sau sunt contaminate cu substanțe periculoase, cod deșeu -15 01 10*.

Deșeurile menajere (cod deșeu - 20 03 01) - vor fi precolectate în containere (pubele) amplasate în careul sondei. Eliminarea deșeurilor menajere se face printr-un operator economic autorizat, conform contractului încheiat între OMV PETROM SA ASSET II OLTENIA și operatorul economic autorizat. Metoda de eliminare a deșeurilor menajere se face prin depozitare finală. Se estimează o cantitate de aproximativ 1 m³ de deșeurii menajere.

Evidența gestiunii deșeurilor este ținută de către personalul de la punctul de lucru (șeful de sondă) și monitorizată de către departamentul HSEQ al beneficiarului.

Lucrări necesare organizării de șantier:

Avand in vedere amploarea redusa a lucrarilor de amplasare echipamente, nu este necesar un proiect detaliat de organizare a executiei lucrarilor de santier pentru realizarea lucrarilor de foraj si punere in productie la sonda 1072 Bustuchin.

Totusi, documentatia tehnica pentru realizarea unei constructii noi, chiar si cu caracter provizoriu, prevede obligatoriu si realizarea (în apropierea obiectivului) a unei organizări de santier care trebuie să cuprindă:

- 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 deșeurilor rezultate in urma executarii lucrarilor.

- localizarea organizarii de santier:

Organizarea se santier se va face pe careul existent al sondelor 1034, 1026, 1022 si 1024 Bustuchin, aflat in extravilanul comunei Bustuchin, judetul Gorj.

- surse de poluanti si instalatii pentru retinerea, evacuarea si dispersia poluantilor in mediu in timpul organizarii de santier:



II. Motivele și considerentele care au stat la baza emiterii acordului, printre altele și în legătură cu calitatea și concluziile/recomandările raportului privind impactul asupra mediului și ale participării publicului

- Proiectul se regăsește în strategia adoptată de către SC OMV PETROM de implementare a unor tehnologii care să asigure protecția mediului, avînd în vedere totodată exploatarea cu maximă productivitate a resursei naturale de țiței și gaze disponibilă în zăcămînt, cu minimul de extensie asupra mediului înconjurător și a fost supus unei proceduri de evaluare de mediu prin realizarea unui Raport la Studiul de evaluare a impactului asupra mediului întocmit de ing. Stoicescu Ileana Xenia persoană fizică certificată conform CI în RENESPM, poziția 504;
- Motivele/criteriile pe baza cărora s-a ales alternativa atît din punct de vedere tehnologic cît și în ceea ce privește amplasamentul sunt de natură economică la nivel local și național, și au ținut cont de : poziția locației în raport cu zăcămîntul de hidrocarburi, straturile geologice ce urmează a fi străbătute, posibilitatea refacerii optime a calității solului decopertat la finalizarea lucrării, în vederea redării acestuia proprietarilor, distanța amplasamentului proiectului față de zone locuite.
- Concluziile Raportului la studiul de evaluare a impactului asupra mediului a proiectului elaborat de ing. Stoicescu Ileana Xenia, arată că , impactul asupra mediului este redus prin realizarea acestui proiect dacă sunt respectate măsurile pentru protecția mediului propuse de proiectant și recomandate de elaboratorul Raportului la Studiul de evaluare a impactului.
- S-a luat în considerare impactul direct, indirect și cumulat cu al celorlalte sonde active , abandonate sau în conservare existente pe amplasament, ținîndu-se cont de amplasarea obiectivului în cadrul unui câmp de exploatare petrolieră extins și cu vechime relativ mare de exploatare.
- -Conform Raportului privind impactul asupra mediului revizuit întocmit de către SC ENVIRECO SOLUTIONS SRL, impactul prognozat asupra factorilor de mediu, datorat lucrărilor pentru forajul sondei 1075 Bustuchin este nesemnificativ.
- Decizia de revizuire a acordului de mediu a fost luată în urma verificării documentației depuse și a amplasamentului, în urma consultării publicului și a autorităților publice competente membre ale Comisiei de Analiză Tehnică, pe baza recomandărilor și a concluziilor Raportului privind impactul asupra mediului.
- Compatibilitatea cu obiectivele de protecție a sitului Natura 2000, după caz: Referitor la pozitia amplasamentului fata de arii naturale protejate, acesta este situat la circa 10,6 km fata de ROSCI 0359 Prigoria-Bengesti si la circa 12 km fata de ROSCI 0362 Raul Gilort.
- Luarea în considerare a impactului direct, indirect și cumulat cu al celorlalte activități existente în zonă etc:

Impactul cumulativ

Amplasamentul sondei 1072 Bustuchin se va realiza pe careul existent al sondelor 1034, 1026, 1022 si 1024 Bustuchin.

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 1072 Bustuchin, suprafata ramanand aceeasi (platforma existenta a sondelor 1034, 1026, 1022 si 1024 Bustuchin) si avand categoria de folosita actuala zona careu sonda.

Lucrarile in plus care vor avea loc pe amplasament vor fi pentru forajul sondei 1072 Bustuchin, aceste lucrari neprovocand un impact semnificativ mai mare fata de cel initial cand erau doar sondele 1034, 1026, 1022 si 1024 Bustuchin pe amplasament.

Lucrarile la sonda 1072 Bustuchin vor incepe dupa ce se vor termina lucrarile de foraj la sonda 1075 Bustuchin (sonda noua). Apoi, se va monta o cusca de protectie pentru sonda 1075 Bustuchin pe perioada forajului sondei 1072 Bustuchin, astfel nerezultand un impact cumultiv al celor 2 sonde.

Procesul de foraj se realizeaza in intregime cu mijloace mecanizate (instalatie de foraj MRS 8000 Diesel), ceea ce va implica o acțiune mecanică asupra stratelor geologice.



Se anticipează că lucrările de foraj sa determine impact asupra structurii geologice locale, dar acesta va fi strict localizat la gaura sondei.

Impactul generat asupra stratelor geologice a fost analizat la sondele 1034, 1026, 1022 si 1024 Bustuchin si a rezultat ca in conditii normale de operare, impactul potential generat de lucrari de foraj asupra mediului geologic este considerat a fi minor.

Lucrarile de foraj la sonda 1072 Bustuchin se vor face esalonat astfel ca nu putem vorbi despre un impact cumulativ, iar activitatile generatoare de zgomote ridicate vor fi planificate, astfel incat sa se evite o suprapunere a acestora si in timpul forajului sa nu se produca un impact cumulativ.

De asemenea in timpul forajului, pentru sondele 1034, 1026, 1022 ,1024 si 1075 Bustuchin se vor executa custi metalice de protectie.

Impactul generat de sonda 1072 Bustuchin, din zona amplasamentului, este nesemnificativ, in zona nexistand semne de afectare a factorilor de mediu, astfel ca impactul cumulativ al sondei 1072 Bustuchin cu sondele din zona este nesemnificativ.

Pentru evitarea unor posibile depasiri limitele admisibile care pot afecta mediul, la sonde se iau masuri de protectia mediului pentru fiecare factor de mediu in parte, masuri pentru prevenirea poluarii accidentale, masuri in cazul unei poluari accidentale. Pentru a verifica calitatea factorilor de mediu, beneficiarul monitorizeaza realizarea si exploatarea proiectului.

Riscurile de mediu sunt mentinute la un nivel scazut datorita strategiei de restructurare si modernizare a OMV PETROM SA ASSET II Oltenia, incluzand si implementarea unor tehnologii care sa asigure protectia mediului, in conformitate cu legislatia in vigoare, diminuarea consumurilor energetice, a pierderilor tehnologice si a necesarului de personal, in scopul maririi rentabilitatii, precum si realizarea unor conditii mai bune de munca pentru personalul societatii.

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

În plus, proiectul nu este în conflict cu planificarea existentă pentru acea zonă.

- Lucrările de suprafață, forajul și punerea în producție a sondei 1072 BUSTUCHIN nu au un impact semnificativ asupra corpurilor de apă prevăzute în Legea Apelor nr. 107/2006 cu modificările și completările ulterioare.

Acordul de mediu se emite în baza următoarelor :

-Proiectul se încadrează în prevederile Hotărârii Guvernului nr. 445/2009, Anexa nr.2., pct.2. lit. e instalații industriale de suprafață pentru extracția cărbunelui, petrolului, gazelor naturale și minereurilor, precum și a șisturilor bituminoase.

-Proiectul a fost analizat prin parcurgerea listei de control privind etapa de încadrare conform Ord. 863/2002 și pe baza criteriilor de selectie pentru stabilirea necesitatii efectuării evaluării impactului asupra mediului din Anexa nr. 3 la HG 445/2009.

-Raportul privind impactul asupra mediului revizuit, generat de proiectul Lucrări de suprafață, foraj și punere în producție sonda 1075 Bustuchin, întocmit de către SC ENVIRECO SOLUTIONS SRL, poziția 755 în Registrul Național al elaboratorilor. Raportul privind impactul asupra mediului a identificat măsurile de reducere a impactului negativ generat de proiect asupra factorilor de mediu, iar concluziile relevă faptul ca proiectul va afecta mediul în limite admisibile;

- Certificatul de urbanism nr. 54/01.08.2018 eliberat de Primăria comunei Bustuchin;

-Procesul verbal de verificare a amplasamentului nr. 6681 din 24.07.2018;

-Contractul cadru pentru servicii de colectare, transport și valorificare/eliminare finală deșeuri de foraj periculoase/nepericuloase din locațiile OMV PETROM E & nr. 99001283/2014 încheiat cu SC ECOMED EASTERN EUROPE SRL.

III. Măsuri pentru prevenirea, reducerea și, unde este posibil, compensarea efectelor negative semnificative asupra mediului

a) măsuri în timpul realizării proiectului :

- Realizarea lucrărilor de foraj cu respectarea documentației tehnice ce a stat la baza emiterii acordului, amplasamentului precum și a normativelor tehnice privind realizarea lucrărilor specifice în domeniul petrolier;
- Respectarea strictă a tehnologiei de forare;
- Împrejmuirea careului sondei cu gard din sârmă;
- Pentru colectarea apelor meteorice de pe platforma careului există șanțuri betonate perimetrare, racordate la habe metalice;
- Dotarea instalației de foraj cu burlane și racordarea acestora la haba de reziduuri de 6 mc din dotarea instalației de foraj, care va fi vidanțată de către SC Eomed Eastern Europe S.R.L.;
- Montare habă de reziduuri, habe de ape pluviale, habă de depozitare a detritusului ce se montează semiîngropat;
- Operațiunile de tratare-condiționare a fluidului se vor face în sistem închis.
- Detritusul va fi depozitat în haba metalică de unde va fi transportat periodic pentru tratare și/sau eliminare finală la Ecomed Eastern Europe S.R.L.;
- Fluidul NADF se va refolosi în întregime la alte sonde;
- Fluidul de foraj rămas la finalul forării se va utiliza la alte sonde sau va fi transportat în vederea tratării și eliminării finale la Ecomed Eastern Europe S.R.L.;
- Dotarea sondei cu beci betonat și impermeabilizat, cu rol de recuperare a scurgerilor lichide accidentale de pe platforma sondei, în vederea reintegrării în circuitul fluidului de foraj.
- Depozitarea substanțelor chimice utilizate pentru tratarea fluidului de foraj se va face în loc special amenajat.
- Dotarea rezervorului de combustibil cu suprafață impermeabilizată și dig de retenție în zona de amplasare a acestuia.
- Dotarea cu instalație de prevenire a erupțiilor, corespunzătoare categoriei sondei și condițiilor de zăcământ;
- Colectarea selectivă a deșeurilor reciclabile în vederea valorificării prin agenți economici autorizați și eliminarea deșeurilor nereciclabile în depozite autorizate.
- Colectarea uleiurilor uzate rezultate din funcționarea instalației de foraj, și valorificarea prin societăți autorizate.

b) măsuri în timpul exploatării și efectul implementării acestora:

- În timpul exploatării se vor preveni eventualele poluări accidentale asupra factorilor de mediu prin următoarele măsuri:
- Restrângerea careului sondei la suprafața de exploatare,
- Împrejmuirea careului sondei în vederea limitării unor eventuale poluări cu țigete în exterior,
- Urmărirea permanentă a nivelului scurgerilor în beciul sondei, astfel încât să nu existe riscul deversării acestora; întocmirea graficului de lucru privind golirea și curățarea periodică și de câte ori este necesar, a beciului sondei, ținându-se evidența vidanjărilor și transportului șlamului ;
- Asigurarea și menținerea impermeabilizării beciului sondei;

c) măsuri pentru închidere/demolare/dezafectare și reabilitarea terenului în vederea utilizării ulterioare, precum și efectul implementării acestora:

- Desființarea careului sondei prin :
- Curățarea șanțului de depunerile reziduale și transportul acestora în bazinul colector; desfacerea dalelor din șanțul colector și transportul lor la alt loc de depozitare fie la depozit;
- Golirea bazinului colector de depunerile acumulate și transportul acestora în locul de depozitare conform contract Waste Management; demontarea bazinului și transportul lui la depozit sau la un alt loc de utilizare; astuparea excavației și compactarea suprafeței acestuia;



- Demontarea habei de detritus și transportul acesteia fie la un alt loc de utilizare fie la depozit; astuparea excavației și compactarea suprafeței acestuia;

IV. Condiții care trebuie respectate

1. În timpul realizării proiectului:

- Cunoașterea și urmărirea simptomelor unei manifestări eruptive; tubarea coloanelor la adâncimile de reper obligatoriu; cunoașterea gradientilor de fisurare și de presiune a sondei; dotarea sondei cu capete de erupție corespunzătoare solicitărilor maxime estimate datorită condițiilor de strat din zonă; dotarea cu echipamente și instalații de control ale proceselor tehnologice; respectarea regulamentelor de prevenire a erupțiilor.
- Transportul substanțelor periculoase utilizate la diferite operații, de la depozitul (stația de preparare fluid de foraj) la punctul de lucru se va face numai cu mijloace de transport autorizate și agrementate pentru transport substanțe periculoase conform cerințelor HG 1175/2007 pentru aprobarea Normelor de efectuare a activității de transport rutier de mărfuri periculoase în România, mijloacele de transport trebuie să dețină licență de transport substanțe periculoase și certificat ADR ;
- Transportul utilajelor pe drumul de acces spre sondă se va face cu viteză corespunzătoare astfel încât să se evite deteriorarea acestuia;
- În cazul în care drumul va fi afectat de transportul de tonaj mare acesta se va reface de către titularul proiectului;
- Se vor respecta limitele impuse de STAS 12574/87 privind condițiile de calitate a aerului în zonele protejate;
- Pe perioada execuției lucrărilor vor fi întreprinse măsuri pentru prevenirea și reducerea poluării atmosferei cu pulberi, praf și noxe chimice de orice fel, prin transportul și manipularea adecvată a materialelor de orice natură și a substanțelor chimice periculoase;
- Menținerea permanentă a drumurilor de acces în stare bună, întreținerea continuă a utilajelor și mijloacelor de transport pentru limitarea nivelului emisiilor în atmosferă;
- Se vor lua măsuri de evitare a poluării fonice și de încadrare în normativele standard pentru vibrații și zgomote conform SR nr. 10009/2017 și STAS 12025/2/1981.
- Deșeurile rezultate, indiferent de natura lor se vor gestiona în conformitate cu prevederile Legii 211/2011 privind regimul deșeurilor;
- Respectarea prevederilor Legii nr. 249/28.10.2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje.
- Monitorizarea gestiunii deșeurilor prin respectarea H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase;
- Respectarea H.G. 1403/2007 privind refacerea zonelor în care solul, subsolul, și ecosistemele terestre au fost afectate;
- Depozitarea și manipularea substanțelor chimice utilizate cu respectarea prevederilor Legii nr. 360/2003, privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase, modificată și completată prin Legea nr.263/2005 ;
- Ținerea evidenței cantităților de substanțe periculoase stocate (dacă este cazul) și consumate ;
- Respectarea prevederilor Legii nr. 249/28.10.2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje.
- Repararea utilajelor și a mijloacelor de transport și schimbul de ulei se va face numai în incinte autorizate;
- Respectarea prevederilor OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări de Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare,.

2. În timpul exploatarei:

- Respectarea în permanență a normativelor specifice în domeniu, privind extracția, tratarea și transportul țiteiului, apelor de zăcământ și gazelor naturale („proiectului tehnic de

extracție”, cu respectarea „Normelor specifice de securitate a muncii la lucrările de extracție sonde”, a „Regulamentului pentru prevenirea erupțiilor la punerea în producție și exploatarea sondei de țiței și gaze”, a „Normelor de prevenire și stingere a incendiilor și de dotare cu mijloace tehnice de stingere pentru unitățile din industria petrolului” și a „Planului de prevenire și combatere a poluărilor accidentale” ;

- Procesul tehnologic se va desfășura astfel încât să se prevină orice poluare a solului, cu produse petroliere și/sau apă sărată, în careul sondei și în exteriorul acestuia;
- Pentru toate lucrările executate la sonde de către diverși prestatori de servicii, responsabilitatea privind protecția factorilor de mediu pe amplasamentul respectiv revine beneficiarului lucrării;
- Este interzisă efectuarea de operații tehnologice în afara careurilor sondelor, iar în cazul în care aceasta nu este posibil tehnic, instalațiile infestate cu produs petrolier vor fi depozitate temporar doar în zone impemeabilizate cu folie impermeabilă (sau alte soluții de impermeabilizare a zonei);
- Deșeurile rezultate, indiferent de natura lor se vor gestiona în conformitate cu prevederile Legii 211/2011 privind regimul deșeurilor;
- Monitorizarea gestiunii deșeurilor prin respectarea H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase;
- Respectarea H.G. 1403/2007 privind refacerea zonelor în care solul, subsolul, și ecosistemele terestre au fost afectate;
- Depozitarea și manipularea substanțelor chimice utilizate cu respectarea prevederilor Legii nr. 360/2003, privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase, modificată și completată prin Legea nr.263/2005 ;
- Ținerea evidenței cantităților de substanțe periculoase stocate (dacă este cazul) și consumate ;
- Respectarea prevederilor Legii nr. 249/28.10.2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje.
- Repararea utilajelor și a mijloacelor de transport și schimbul de ulei se va face numai în incinte autorizate;
- Respectarea prevederilor OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări de Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare.

3. În timpul închiderii, dezafectării, refacerii mediului și postînchidere.

- După finalizarea lucrărilor de dezafectare a sondei se va realiza investigarea și evaluarea poluării mediului geologic aferent acestui obiectiv în scopul delimitării spațiale a poluării identificate, relația poluanților cu matricea minerală a rocilor și structura mediului geologic, date necesare elaborării programelor de refacerea a mediului, conform prevederilor HG 1408/2007;
- Refacerea mediului prin scarificarea mecanică a terenului; strângerea, încărcarea și transportul patului de balast și nisip folosit la amenajarea careului scarificat; împrăștierea solului vegetal din depozitul creat la decopertare, pe suprafața careului sondei; nivelarea suprafeței acoperite cu sol vegetal; arătură mecanică în 2 sensuri perpendiculare, administrarea de îngrășăminte chimice și organice și efectuarea de analize agropedologice.

Alte condiții :

- Respectarea recomandărilor prevăzute în Raportul la Studiul de evaluare a impactului în privința lucrărilor de refacere a mediului la terminarea activității ;
- Respectarea condițiilor prevăzute în avizele solicitate pentru obținerea autorizației de construire ;
- Conform art.49, alin. 3 -4 din Ordinul MMP/MAI/MADR/MDRT nr. 135/76/84/1284 din 2010 pentru aprobarea metodologiei de aplicare a evaluării impactului asupra mediului pentru proiecte publice și private, la finalizarea proiectului veți notifica autoritatea competentă pentru



protecția mediului în vederea efectuării unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor acordului de mediu.

Procesul verbal întocmit se va anexa și va face parte integrantă din procesul –verbal de recepție la terminarea lucrărilor.

- Monitorizarea factorilor de mediu se va face conform prevederilor din Autorizația de mediu în baza căreia va funcționa obiectivul;
- Respectarea obligațiilor de mediu la încetarea activității, emise de către A.P.M. Gorj
- Se va notifica Agenția pentru Protecția Mediului privind orice modificare semnificativă a proiectului ce a stat la baza emiterii prezentei decizii.
- Conform art.49, alin. 3 -4 din Ordinul MMP/MAI/MADR/MDRT nr. 135/76/84/1284 din 2010 pentru aprobarea metodologiei de aplicare a evaluării impactului asupra mediului pentru proiecte publice și private, la finalizarea proiectului veți notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului în vederea efectuării unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor acordului de mediu.
- Procesul verbal întocmit se va anexa și va face parte integrantă din procesul –verbal de recepție la terminarea lucrărilor
- Se vor comunica imediat poluările accidentale la A.P.M. Gorj cu sediul în municipiul Tg.Jiu, strada Unirii, nr.76, cod 210143, tel. 0253 –215384, fax 0253 –212892, e-mail : office@apmgj.anpm.ro

V. Informații cu privire la procesul de participare a publicului în procedura derulată.

- Informarea publicului, pe etape ale procedurii derulate:

În procedura de emitere a acordului de mediu, publicul a fost informat astfel:

-Anunțul Deciziei de emitere a acordului de mediu revizuit în ziarul Impact în Gorj din data de 13.09.2018 la sediul SC OMV PETROM SA în data de 13.09.2018 și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj din 04.09.2018;

- **când și cum a participat publicul interesat la procesul decizional privind proiectul:**
- Nu au fost sugestii, propuneri, observații privind realizarea lucrărilor de forare și echipare a sondei 1072 Bustuchin.
 - **cum au fost luate în considerare propunerile/observațiile justificate ale publicului**

interesat:

Nu au fost propuneri/observații justificate

- **dacă s-au solicitat completări/revizuri ale raportului privind impactul asupra mediului și dacă acestea au fost puse la dispoziția publicului interesat:**

Nu s-au solicitat completări/revizuri ale raportului privind impactul asupra mediului revizuit.

Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și a publicului revine în întregime titularului proiectului.

În cazul în care proiectul suferă modificări, titularul este obligat să notifice în scris autoritatea publică pentru protecția mediului emitentă asupra acestor modificări.

Prezentul acord de mediu este valabil pe toată perioada punerii în aplicare a proiectului.

Nerespectarea prevederilor prezentului acord de mediu se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.

Prezentul acord poate fi contestat în conformitate cu prevederile H.G. nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Prezentul Acord de Mediu conține (16) de pagini și a fost redactat în 3 exemplare originale.

Prezentul acord nu exonerează de răspundere proiectantul și constructorul în cazul producerii unor accidente în timpul execuției lucrărilor.



