



## ACORD DE MEDIU

### Draft

Ca urmare a cererii adresate de **SC OMV PETROM SA**, cu sediul în Str. Coralilor, Nr. 22, București Sectorul 1, Județul București, .... înregistrată la APM Gorj cu nr. 1177/26.11.2018, în vederea obținerii acordului de mediu pentru proiect, în urma parcurgerii procedurii de reglementare de către APM Gorj, în baza:

- **Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005** privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările și ulterioare;
- **Hotărârii Guvernului nr. 38/2015** privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor;
- **Hotărârii Guvernului nr. 1000/2012** privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia;
- **Hotărârii Guvernului nr. 445/2009** privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, cu modificările și completările și ulterioare;
- **Ordinul Ministerului Mediului și Pădurilor nr. 135/2010** privind aprobarea metodologiei de aplicare a evaluării impactului asupra mediului pentru proiecte publice și private;
- **Ordinul Ministerului Mediului și Pădurilor nr. 19/2010** pentru aprobarea Ghidului metodologic privind evaluarea adecvată a efectelor potențiale ale planurilor sau proiectelor asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar;
- **Ordinului Ministerului Apelor și Protecției Mediului nr. 863/2002** privind aprobarea Ghidurilor metodologice aplicate etapelor procedurii cadru de evaluare a impactului asupra mediului;
- **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 ca urmare a completărilor cu nr. 11177/26.11.2018, nr. 11929/06.12.2018, nr. 28/03.01.2019, nr. 1257/06.02.2019

se emite:

## ACORD DE MEDIU

pentru proiectul

**Lucrări de suprafață, foraj și echipare de suprafață sonda 710 BÎLTENI**

titular: **SC OMV PETROM SA**, ....

având amplasamentul: **în localitatea Bîlteni, sat Bîlteni, extravilan, județul 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

Sonda 712 Bîlteni se va amplasa în careul existent al sondei 212 Bîlteni. Instalația de foraj utilizată la resăparea sondei este tip Cardwell.

Suprafața ocupată temporar este de **2400 m<sup>2</sup>**, terenul aparținând unor proprietari particulari, este situat în Tarla 7, Parcela P 375, categoria de folosință pășune.

Terenul pe care se va amplasa sonda 712 Bîlteni se afla pe teritoriul județului Gorj, în extravilanul comunei Bîlteni.

Accesul la locație se face din drumul existent pietruit De 377.

În cazul sondei 712 Bîlteni, durata lucrărilor de realizare este de cca 157 zile din care :

- amenajare platformă careu sondă ~ 60 zile;
- mobilizare-demobilizare instalație de foraj ~ 30 zile;
- forajul sondei ~ 30 zile;
- echipare suprafață sondă ~ 30 zile;
- efectuarea probelor de producție ~ 7 zile.

### **Principalele faze de realizare a proiectului sunt:**

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

- relocare LEA 0,5 kV existentă la sonda 212 Bîlteni aflată în exploatare la limita careului de foraj al sondei 712 Bîlteni;
- reamenajare careu;
- execuție beci sonda;
- montare instalație de foraj;
- montare anexe tehnologice și sociale;

**b)** executarea lucrărilor de foraj propriu-zise;

**c)** demobilizarea instalației de foraj și anexelor precum și transportul acesteia la altă locație sau la baza de reparatii;

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

**e)** echiparea sondei.

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 712 Balteni se va foră în scopul punerii în evidență a rezervelor de țigăi de pe structura Bîlteni, în limita adâncimii de **1609 m**, având ca obiectiv principal completarea gabariturii de exploatare.

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

Sonda 712 Bîlteni se va săpa pe platforma existentă pe care se află sonda 212 Bîlteni (sondă existentă).

**Sonda 712 Bîlteni** este amplasată pe teritoriul județului Gorj, în extravilanul comunei Bîlteni. Suprafața ocupată temporar este de **2400 m<sup>2</sup>**, terenul aparținând unor proprietari particulari, și este situat în Tarla 7, Parcela P 375..

Accesul la locație se face din drumul existent pietruit De 377.

### **COORDONATELE STEREO 70 ale sondei 712 Balteni:**

- X = 377645,759
- Y = 363434,485

### **Local, beciul sondei se află la:**

- la o distanță de circa 1000 m de prima casă;



- la o distanță de 25 m de beciul sondei existente 212 Bîlteni;
- la circa 2,1 km de pârâul Romanat și la circa 3,7 km de pârâul Valea Mare.

La realizarea lucrărilor, se vor utiliza materii prime și materiale, conform cu reglementările naționale în vigoare, precum și legislației și standardelor naționale armonizate cu legislația U.E.

### **Elemente specifice caracteristice proiectului propus:**

- profilul și capacitățile de producție:

Sonda 712 Bîlteni, are caracter de exploatare și se estimează că va avea o capacitate de producție de circa 24 m<sup>3</sup>/zi titei. Această estimare s-a făcut pe baza rezultatelor obținute la sondele din zona.

Tehnologia de exploatare a sondei este cea de **pompaj de adâncime**.

*Careul de producție este de tip ecologic, protecția mediului fiind asigurată prin:*

- beciul sondei din beton monolit ( 2,20 x 1,40 x 1,50 m ) ;
- platforma din dale de beton pentru instalația de intervenție la sonde TW 40, cu suprafața de 90 mp;
- șanț betonat în lungime de 58 m pentru colectarea apelor pluviale.

**- racordarea la rețelele utilitare existente în zonă:**

#### **Energie electrică**

Alimentarea cu energie electrică a sondei 712 Bîlteni se va realiza din LEA 0,5 kV existentă la sonda 212 Bîlteni.

#### **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 vidanțată periodic.

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 autocisterna de la parcurile din zonă, în rezervoarele de depozitare aferente instalației de foraj.

Sistemul de alimentare cu apă tehnologică, se constituie din rezervoare metalice cu capacitatea de 20 m<sup>3</sup> fiecare (sau habe metalice a 40 m<sup>3</sup>), 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 băut;
- ❖ necesar de apă pentru consumul tehnologic, din care:
  - necesar de apă pentru condiționare/diluție fluide de foraj;
  - necesar de apă pentru preparare paste de ciment, folosite la cimentarea coloanelor de burlane;
  - necesar de apă pentru întreținere (racire frâne troliu foraj, curățirea podului sondei);
  - necesar de apă pentru rezerva intangibilă de apărare împotriva incendiilor.

#### **Necesarul de apă potabilă**

**Apa potabilă** în cantitate de circa 1,0 m<sup>3</sup>/zi, se va asigura din zonă (comuna Bîlteni) și va fi depozitată la sondă în recipiente etanșe (PET - uri). Pe toată durata de realizare a sondei (lucrări de foraj și probe de producție) sunt necesari circa 37 m<sup>3</sup> apă potabilă.

**- descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției:**

Pentru sonda 712 Bîlteni nu se fac lucrări de redare, sonda se va amplasa pe platforma existentă a sondei 212 Bîlteni.

**- cai noi de acces sau schimbări ale celor existente:**

Accesul la locație se face din drumul existent pietruit De 377.



## **- resurse naturale folosite în construcție și funcționare:**

În vederea executării lucrărilor de reamenajare a suprafeței careului sondei, se folosesc următoarele resurse naturale (produse de balastieră):

- piatră spartă;
- balast.

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

## **a. Executarea lucrărilor de construcții - montaj aferente amplasării instalației de foraj**

### **Drum acces**

Accesul la locație se face din drumul existent pietruit De 377.

### **Careu foraj**

Careul de foraj este existent - amenajat pe o suprafață de 2400 mp cu umplutură de balast pe circa 30 cm grosime.

Pentru eliberarea careului de foraj pe care urmează să se amplaseze instalația de foraj Cardwell Futura, s-a prevăzut relocarea LEA 0,5 kV existentă la sonda 212 Bîlteni la limita careului de foraj.

### **Suprafețele careului de foraj:**

- SR1 – Platforma instalație foraj = 90 mp;
- SR2 – Platforma pietruită existentă = 1141 mp;
- SR3 – Platforma foraj ce va fi amenajată = 633 mp;
- Platforma sonda 212 Bîlteni = 536 mp.

*Amenajarea careului de foraj, implică realizarea de terasamente ce constă din:*

- decopertarea solului vegetal pe o adâncime de circa 30 cm pe suprafața de 633 mp rezultând circa 190 mc și transportul acestuia la un depozit din apropiere al beneficiarului în vederea depozitării;
- trasarea și executarea drumului interior și al platformelor tehnologice.

Dimensiunile și amplasamentul careului sondei s-au proiectat în funcție de tipul instalației de foraj utilizate (Cardwell Futura), poziția locației, relieful terenului.

### **Se vor adopta următoarele sisteme rutiere pentru platforma careului:**

- **SR 1 - Sistem rutier pentru platforma intervenție (90 mp):**
  - 18 cm îmbracaminte dale din beton armat carosabile;
  - sistem rutier existent la sonda 212 Bîlteni (balast compactat).
- **SR2 - Sistem rutier platforma pietruită existentă (1141 mp );**
  - 10 cm macadam;
  - sistem rutier existent la sonda 212 Bîlteni (balast compactat).
- **SR3 - Sistem rutier platforma foraj ce va fi amenajată( 633 mp );**
  - 10 cm macadam;
  - 30 cm balast.

### **Executarea lucrărilor de foraj propriu – zis**

După terminarea fazei de montaj se începe activitatea de foraj care presupune realizarea unei găuri de sondă cu diametre diferite și protejarea acesteia prin tubarea unor coloane de burlane după un program de construcție stabilit prin proiectul de foraj.

Conform documentației tehnice a proiectului de foraj, pentru realizarea obiectivului propus s-a adoptat următorul program de construcție:

**Coloana de ghidaj Ø 500 mm x 20 m** - va fi săpată și tubată manual 1m sub nivelul fundului beciului, centrată cu masa și cimentată până la nivelul fundului beciului sondei. Aceasta coloana servește la protejarea fundației împotriva infiltrațiilor, asigurând circulația fluidului către sitele vibratoare.



**Coloana de ancoraj Ø 9 5/8 in x 500 m** – are rolul de a izola formațiunile de suprafață, permeabile. Cementarea se va realiza cu nivelul la zi ( intrare in Meotian ). Dupa tubajul si cementarea coloanei se va monta la gura puțului un sistem de etanșare și o instalație de prevenire a erupțiilor care va asigura desfășurarea forajului pentru faza următoare în condiții de securitate. Se recomandă ca șsiul acestei coloane să fie fixat într-un strat bine consolidat.

**Coloana de exploatare Φ 7 in x 1609 m**, tubată pe intervalul 0 – 1609 m se va cimentata cu nivelul la zi, permite executarea probelor de producție și exploatarea acumulărilor de hidrocarburi în conditii de securitate din Sarmațian.

Timpul necesar executării lucrurilor de foraj, conform documentației tehnice întocmite, este de circa 30 zile.

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

#### **Executarea lucrărilor de demobilizare instalație de foraj și reducerea careului la valoarea careului de probe**

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

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

- Transportul detritusului rezultat în urma forajului, circa 360 mc depozitat în haba de detritus, pentru tratare și eliminare finală la Statia de Tratare/Eliminare finală;
- Curatarea șanțului de eventualele scurgeri tehnologice accidentale și transportul acestora în bazinul/haba colectoare de 6 m<sup>3</sup>;
- Demolare șanț colectare scurgeri prefabricat din beton; betonul recuperat se transportă la depozit contractor lucrări de suprafață. După demontare excavația se umple cu material din demobilizare suprastructura/balast;
- Demontarea habei de detritus și astuparea excavației acesteia.

#### **Executarea probelor de productie și a lucrărilor de punere producție a sondei**

Probele de producție se vor efectua cu instalația TW 40. Durata de realizare a probelor de producție este de cca 7 zile, după care daca rezultatele sunt pozitive, sonda intră în producție.

**Pentru exploatare, sonda va fi completată cu următoarele echipamente și dispozitive:**

- unitate de pompare;
- cap pompare;
- fundație unitate pompare;
- motor electric pentru unitatea de pompare;
- unitatea de control a sondei (WCU);
- fundatie și suport unitate de control a sondei;
- echipamente de automatizare (manometer și întreruptoare de presiune);
- L.E.A 0,5 kV linie electrică aeriană;
- instalație electrică de forță;
- instalație de legare la pământ echipamente;
- instalație de iluminat careu sondă;
- împrejmuire demontabilă cap sondă;
- împrejmuire fixă unitate de pompare sondă.

#### **Echipament de adâncime:**

- țevi de extracție;
- prăjini de pompare;
- prăjină lustruită de pompare;





- ancora de tubing;
- pompă de adâncime;
- alte echipamente (niple, geale, reducții, etc.).

### **Punerea în funcțiune**

Tehnologia de exploatare a sondei este cea de **pompaj de adâncime**.

Sistemul de pompaj de adâncime este de tipul pompaj de adâncime prin prăjini.

În acest tip de pompaj de adâncime prin prăjini sunt cuprinse pompele introduse în sondă și acționate de la suprafață prin intermediul garniturii de prăjini de pompare. Prăjinile care transmit mișcarea de la suprafață la pompă pot fi cu secțiune plină sau (mai rar) tubulare, acționate de unități de pompare cu balansier sau fără balansier (pneumatic, hidraulic sau mecanic).

#### **- relația cu alte proiecte existente sau planificate:**

Realizarea proiectului creează posibilitatea versificării activităților economice în localitățile învecinate.

#### **- detalii privind alternativele care au fost luate în considerare:**

Amplasarea sondei 712 Bîlteni s-a făcut pe baza unui „Studiu de evaluare a resurselor și performanțelor în exploatare a zăcământului comercial pe structura Bîlteni” realizat pentru SC EXPERT PETROLEUM SOLUTIONS SRL și aprobat de către ANRM (Agenția Națională a Resurselor Minerale), precum și a reanalizării tuturor datelor existente (sonde de corelare, profile seismice s.a.) cu probabilitate mare de interceptare a zăcământului, în zona amplasamentului stabilit, și nu sunt alți factori care să condiționeze în vreun fel acest amplasament.

Realizarea lucrărilor de suprafață, foraj și echipare sonda 712 Bîlteni, nu implică asigurarea de surse noi de apă sau energie, linii de transport a energiei electrice, respectiv creșterea numărului de locuinte.

Proiectul are ca singur scop extragerea din zăcământ a hidrocarburilor (țiței).

#### **Localizarea proiectului:**

**- distanța fata de granite 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.

#### **- arealele sensibile:**

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

În concluzie conform Ordinul Ministrului Mediului și Dezvoltării Durabile nr. 1964/13.12.2007, privind instituirea regimului de arie naturală protejată a siturilor de importanță comunitară, ca parte integrantă a rețelei ecologice europene Natura 2000, în România, în apropierea amplasamentului sondei nu există monumente ale naturii, parcuri naționale și rezervații naturale ci doar zone de exploatare și pășune.

#### **- detalii privind orice variantă de amplasament care a fost luată în considerare:**

Amplasarea sondei 712 Bîlteni s-a făcut pe baza unui „Studiu de evaluare a resurselor și performanțelor în exploatare a zăcământului comercial pe structura Bîlteni” realizat pentru SC EXPERT PETROLEUM SOLUTIONS SRL și aprobat de către ANRM (Agenția Națională pentru Resurse Minerale), precum și a reanalizării tuturor datelor existente (sonde de corelare, profile seismice s.a.) cu probabilitate mare de interceptare a zăcământului, în zona amplasamentului stabilit, și nu sunt alți factori care să condiționeze în vreun fel acest amplasament.



## **II. MOTIVELE ȘI CONSIDERENȚELE CARE AU STAT LA BAZA EMITERII ACORDULUI DE MEDIU**

- 1. Modul de încadrare în planul de urbanism și amenajare a teritoriului: suprafața ocupată temporar are folosința de teren agricol.**
- 2. Motivele/criteriile pe baza cărora s-a ales alternativa de realizare a proiectului, inclusiv tehnologică și de amplasament: Proiectul se regăsește în strategia adoptată de către S.C. OMV PETROM S.A. de implementare a unor tehnologii care să asigure protecția mediului, având în vedere totodată exploatarea cu maximă productivitate a resursei naturale de țiței și gaze disponibilă în zăcământ, cu minimum de extensie asupra mediului înconjurător și a fost supus unei proceduri de evaluare de mediu prin realizarea unui Raport privind impactul asupra mediului întocmit de către S.C. ENVIRECO SOLUTIONS S.R.L., poziția 755 în Registrul Național al elaboratorilor de studii pentru protecția mediului. Alternativa atât din punct de vedere tehnologic cât și în ceea ce privește amplasamentul a fost aleasă din motive de natură economică la nivel local și național, și au ținut cont de : poziția locației în raport cu zăcământul de hidrocarburi, starturile geologice ce urmează a fi străbătute, posibilitatea refacerii optime a calității solului decopertat la finalizarea lucrării, în vederea redării terenului ocupat temporar proprietarilor, distanța amplasamentului față de zone locuite.**
- 3. Încadrarea în BAT, BREF, după caz: Nu este cazul.**
- 4. Respectarea cerințelor comunitare transpuse în legislația națională: Procedura privind evaluarea impactului asupra mediului pentru proiect s-a derulat cu respectarea prevederilor legislative aplicabile.**
- 5. Decizia de emitere 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.**
- 6. Modul cum răspunde/respectă obiectivele de protecția mediului din zonă pe aer, apă, sol etc.: Decizia de emitere a acordului de mediu se bazează pe respectarea prevederilor legale privind măsurile ce se impun privind protecția atmosferei, apei, solului și subsolului, deșeurilor.**
- 7. Compatibilitatea cu obiectivele de protecție a sitului Natura 2000, după caz: Nu este cazul.**
- 8. Luarea în considerare a impactului direct, indirect și cumulativ cu al celorlalte activități existente în zonă etc.: În zonă s-au mai forat sonde, proiecte supuse procedurii de evaluare a impactului asupra mediului . De asemenea în zonă au mai fost realizate și conductele de aducțiune gaze de la sonde la grupurile de colectare gaze, conducta de transport a gazelor colectate și tratate în grupul de colectare, care au fost reglementate din punct de vedere al protecției mediului.**
- 9. Administrația Bazinală de Apă Jiu consideră comunică prin adresa nr. 12798/CP/01.08.2018, că lucrările propuse a se realiza nu au un impact semnificativ asupra corpurilor de apă precum și asupra obiectivelor de mediu pentru corpurile de apă prevăzute în Legea Apelor nr. 107/1006 cu modificările și completările ulterioare, și nu este necesară elaborarea Studiului de evaluare a impactului proiectului asupra corpurilor de apă pentru prezenta investiție.**

Acordul de mediu se emite în baza următoarelor :

-Proiectul se încadrează în prevederile Hotărârii Guvernului nr. 445/2009, Anexa nr.2., pct.2. lit. d) foraje de adâncime; 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 selecție pentru stabilirea necesității efectuării evaluării impactului asupra mediului din Anexa nr. 3 la HG 445/2009.

- Raportul privind impactul asupra mediului a identificat măsurile de reducere a impactului negativ generat de proiect asupra factorilor de mediu, iar concluziile relevă faptul că proiectul va afecta mediul în limite admisibile;

Certificatul de urbanism cu nr. 53/10.05.2018 eliberat de Primăria comunei Bîlteni ;

-Procesul verbal de verificare a amplasamentului nr. 4611 din 16.05.2018;

-Procesul verbal de dezbatere publică nr. 13341 din data de 08.08.2018;

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

### **Deșuri rezultate din activitatea de foraj:**

**Deseuri extractive** generate conform HG 856/2008:

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

#### **Sol vegetal**

Acesta rezultă din lucrările de decopertare de pe amplasamentul sondei pe o suprafață de circa 633 mp, unde se vor construi principalele obiecte ale sondei, rezultând circa 190 mc, se va transporta la un depozit din apropiere al beneficiarului.

Conform definiției din H.G. 856/2008 privind gestionarea deșeurilor din industriile extractive, prin sol nepoluat se înțelege "solul care este îndepărtat din straturile superioare ale unei suprafețe de pământ în perioada activității extractive desfășurate în suprafața respectivă și care nu este considerat poluat conform Ordinului ministrului apelor, pădurilor și protecției mediului nr. 756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare, sau legislației comunitare incidente".

#### **Detritusul:**

- 100 m<sup>3</sup> – detritus (intervalul I) - cod deșeu 01 05 04;
- 260 m<sup>3</sup> – detritus (intervalul II) - cod deșeu 01 05 08.

Sunt singurele reziduuri rezultate din procesul de săpare sunt rocile sfaramate de către sapa de foraj. La forajul acestei sonde rezultă circa 360 m<sup>3</sup> detritus total. Acestea sunt selectate pe sitele vibratoare și colectate într-o haba metalică de 40 m<sup>3</sup> de unde va fi transportat periodic pentru tratare și eliminare finală la Stația de Tratare și/sau Eliminare finală autorizată a contractorului de Waste Management.

#### **Fluidul de foraj rezidual**

- 60 m<sup>3</sup> – fluid de foraj rezidual (intervalul I) - cod deșeu 01 05 04;
- 160 m<sup>3</sup> – fluid de foraj rezidual (intervalul II) - cod deșeu 01 05 08.

După terminarea activității de foraj, fluidul de foraj rămas la finalul sondei circa 210 m<sup>3</sup> total, dacă nu i se găsește folosință la alte sonde, va fi transportat în vederea tratării și eliminării finale la stația de tratare și eliminare finală a contractorului de waste management, conform contractului încheiat între SC EXPERT PETROLEUM SOLUTIONS SRL și contractorul fluidelor de foraj.

#### **Deșuri ne-extractive:**

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

**Deșuri metalice** (cod deșeu -17 04 07) - sunt deseuri 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.

#### **Deșeurile de ambalaje:**

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

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 (saci de pânză, butoaie metalice și de plastic), necesare condiționării fluidului de foraj vor fi depozitate în baraca de chimicale de unde vor fi trimise la societatea furnizoare, cu care compania constructoare și executantă lucrărilor de foraj are contract de achiziții, pentru a fi reutilizate.

**Deșeurile menajere** ( cod deseuri - 20 03 01) - vor fi pre colectate în containere (pubele) amplasate în careul sondei. Eliminarea deșeurilor menajere se face printr-un operator economic autorizat, conform contractului încheiat SC EXPERT PETROLEUM SOLUTIONS SRL și operatorul economic autorizat. Metoda de eliminare a deșeurilor menajere se face prin depozitare finală. Se estimează o cantitate de aproximativ 1 m<sup>3</sup> 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.

În procesul tehnologic de foraj se poate utiliza substanțe chimice sau periculoase pentru diluția fluidului de foraj, în cazul în care va fi necesar acest lucru, fluid de foraj folosit pentru forarea sondei adus de Contractorul de foraj în momentul în care se începe activitatea de forare la sondă și motorina pentru alimentarea instalației de foraj cu acțiune termică.

### **III. MĂSURI PENTRU PREVENIREA, REDUCEREA ȘI, UNDE ESTE POSIBIL, COMPENSAREA EFECTELOR NEGATIVE SEMNIFICATIVE ASUPRA MEDIULUI:**

#### **a) măsuri în timpul realizării proiectului pe factori de mediu și efectul implementării acestora:**

- 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;
- Executarea unei rigole monolit Tip I în lungime de 71 m , pentru colectarea apelor pluviale de pe terenurile învecinate evitându-se inundarea careului de foraj;
- Eventualele scurgeri accidentale se vor colecta prin intermediul unui șanț betonat în lungime de 21 m, ce se descarcă în bazinul colector de reziduuri de 6 mc, care se va golii periodic cu vidanța de către o societate autorizată;
- Montarea unei habe de reziduuri cu capacitatea de 6 mc în interiorul careului de foraj în poziție îngropată, pe un strat drenant de nisip cu grosimea de 10 cm. Înainte de montaj haba se va hidroizola cu două straturi de soluție bituminoasă. Pentru evitarea unor accidente haba va fi împrejmuțată și se va proteja cu un capac;
- Operațiunile de tratare-condiționare a fluidului se vor face în sistem închis.
- Depozitarea temporară a detritusului rezultat în urma executării forajului în habe metalice etanșe .
- Detritusul va fi predat societăților autorizate, în vederea depozitării și reciclării la stația de tratare în vederea realizării procesului de WASTE MANAGEMENT.



- Fluidul de foraj NADAF rezidual va fi refolosit în întregime la alte sonde, fluidul de foraj rezidual va fi predat societăților autorizate, în vederea depozitării și reciclării la stația de tratare în vederea realizării procesului de WASTE MANAGEMENT.
  - 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.
  - Se va amenaja o platformă dalată, impermeabilizată, pentru depozitarea și manipularea materialelor și substanțelor utilizate în procesul tehnologic, în condiții de siguranță și conform Normelor Tehnice de Securitate.
  - 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 țitei 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 :
- Curatarea santului de depunerile reziduale si transportul acestora in haba metalică de reziduuri; desfacerea dalelor din șantul colector și transportul lor la alt loc de depozitare fie la depozit;
  - Golirea bazinului colector de depunerile acumulate si transportul acestora in locul de depozitare conform contract Waste Management; demontarea bazinului si transportul lui la depozit sau la un alt loc de utilizare; astuparea excavatiei si compactarea suprafetei acestuia;
  - Demontarea havei de detritus si transportul acesteia fie la un alt loc de utilizare fie la depozit; astuparea excavatiei si compactarea suprafetei acestuia;
- Lucrări agropedoameliorative :
- Scarificarea mecanică a suprafețe de teren ce va fi redată pe o adâncime prevăzută în proiect. Suprafața scarificată reprezintă diferența dintre suprafața ocupată de obiective și a suprafeței ce reprezintă careul pentru exploatarea sondei cu drumul de acces aferent acesteia;
  - Strângerea, încărcarea și transportul materialului scarificat folosit la amenajarea careului;
  - Acoperirea întregii suprafețe ce va fi redată proprietarilor cu sol vegetal din depozit; nivelarea suprafeței ce va fi redată proprietarilor;
  - Aratura mecanică în două sensuri perpendiculare a suprafeței, discuirea și administrarea de îngrășăminte chimice și organice și efectuarea a două analize agropedologice de teren conform Ordin 184/2238.



- d) **măsuri de reducere sau eliminare a impactului asupra ariei naturale protejate de interes comunitar, condițiile și modul/calendarul de implementare a acestora: Nu este cazul.**
- e) **măsuri compensatorii aprobate/acceptate de autoritatea competentă pentru protecția mediului, condițiile și modul/calendarul de implementare a acestora: Nu este cazul**

#### **IV. CONDIȚII CARE TREBUIE RESPECTATE:**

##### **1. În timpul realizării proiectului:**

- a) **condiții de ordin tehnic cerute prin prevederile actelor normative specifice (românești sau comunitare),**
- b) **condiții de ordin tehnic care reies din raportul privind impactul asupra mediului care integrează concluziile evaluării adecvate și**
- c) **condițiile necesare a fi îndeplinite în timpul organizării de șantier:**

- 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 ;
- 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 Acustică. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant și STAS 12025/2/1981.
- 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 Hotărârii Guvernului nr.621 din 23.06.2005 privind gestionarea ambalajelor și a deșeurilor din 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,.

**planul de monitorizare a mediului: sonda 712 BÎLTENI** va fi monitorizată în perioada de funcționare, conform autorizației de mediu.

## 2. În timpul exploatării:

**a) condițiile necesare a fi îndeplinite în funcție de prevederile actelor normative specifice, și**

**b) condiții care reies din raportul privind impactul asupra mediului, respectiv din cerințele legislației comunitare specifice:**

- Respectarea în permanență a normativelor specifice în domeniu, privind extracția, tratarea și transportul țițeiului, 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);
- 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 normativul standard pentru vibrații și zgomot conform SR nr. 10009/2017 Acustică. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant;
- 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. 249/2015 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**

- a) Condiții necesare a fi îndeplinite la închidere/dezafectare/demolare:**
- b) condiții pentru refacerea stării inițiale/reabilitare în vederea utilizării ulterioare a terenului:**
- c) planul de monitorizare a mediului, cu indicarea componentelor de mediu care urmează a fi monitorizate, a periodicității, a parametrilor și a amplasamentului ales pentru monitorizarea fiecărui factor :**
  - 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 pe adâncimea prevăzută în proiect; 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 ;
- Solicitarea și obținerea avizului de gospodărire a apelor;
- Solicitarea avizului de scoatere din circuit agricol;
- Respectarea condițiilor prevăzute în avizele solicitate pentru obținerea autorizației de construire ;
- Monitorizarea factorilor de mediu se va face conform prevederilor din Autorizația de mediu în baza căreia va funcționa obiectivul;
- Respectarea obligațiilor de mediu pentru 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 prezentului acord de mediu.
- 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 in municipiul Tg.Jiu, strada Unirii, nr.76, cod 210143, tel. 0253 –215384, fax 0253 –212892, e-mail : [office@apmgj.anpm.ro](mailto:office@apmgj.anpm.ro)

### **V. INFORMAȚII CU PRIVIRE LA PROCESUL DE PARTICIPARE A PUBLICULUI ÎN PROCEDURĂ DERULATĂ:**

- când și cum a fost informat publicul, pe etape ale procedurii derulate:





**a) depunerea solicitării:**

- Anunțul public privind depunerea solicitării acordului de mediu în ziarul Impact în Gorj în data de 25.05.2018, la sediul Primăriei Bîlteni din 25.05.2018; și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 24.05.2018

**b) etapa de încadrare:**

Anunțul public al deciziei etapei de încadrare a proiectului dat de către titularul proiectului în ziarul Impact în Gorj în data de 31.05.2018, la sediul Primăriei Bîlteni din 31.05.2018 și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 30.05.2018

**c) dezbaterea publică:**

Anunțul Ședinței de Dezbatere Publică a Raportului de mediu dat de către titularul proiectului în ziarul Impact în Gorj din 07.07.2018, la sediul Primăriei Bîlteni din 07.07.2018, și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 06.07.2018;

**d) decizia de emitere a acordului:**

Anunțul Deciziei de emitere a acordului de mediu dat de către titularul proiectului în ziarul Impact în Gorj din 15.08.2018; la sediul Primăriei Bîlteni din 15.08.2018 , și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj din 14.08.2018

**• când și cum a participat publicul interesat la procesul decizional privind proiectul:**

Nu a participat public interesat la procesul decizional

**• cum au fost luate în considerare propunerile/observațiile justificate ale publicului interesat:**

Nu au fost propuneri/observații justificate ale publicului interesat la pe parcursul procedurii de evaluare a impactului generat de proiectul „ Lucrări desuprafață pentru foraj și echipare sonda 712 BÎLTENI

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

Nu s-au solicitat completări la Raportul privind impactul asupra mediului.

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 de mediu poate fi contestat în conformitate cu prevederile H.G. nr. 445/2009 și ale Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Prezentul Acord de Mediu conține (14) 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.

