



ACORD DE MEDIU
Nr. 2 din 29.03.2019

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. 1177/26.11.2018, nr. 11929/06.12.2018, nr. 28/03.01.2019, nr. 1257/06.02.2019, nr. 2954/26.03.2019,

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 710 Bîlteni, are caracter de exploatare și se estimează că va avea o capacitate de producție de circa 24 m³/zi țiței. Această estimare s-a făcut pe baza rezultatelor obținute la sondele din zonă.

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;
- rigola monolit de tip 1 in lungime de 65 m și h = 0,3 m, pentru colectarea apelor de pe terenurile învecinate evitându-se inundarea careului de foraj;
- haba colectare ape meteo cu capacitatea de 30 mc.

- descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament:

Procesul tehnologic de forare al unei sonde constă în săparea unui puț cu diametre descrescătoare, de la suprafață și până la baza stratului productiv cu ajutorul unui sistem rotativ hidraulic acționat de la suprafață. Procesul de foraj se realizează în întregime cu mijloace mecanizate (utilajul instalației de foraj).

Metoda de foraj rotativă este caracterizată prin acționarea elementului de dislocare (sapa de foraj) cu ajutorul garniturii de prăjini de foraj de la suprafață. La această metodă de foraj este absolut necesar ca în timpul lucrului sapei, detritusul (roca sfărâmată) să fie îndepărtat permanent de pe talpa sondei și transportat la suprafață, iar sapa trebuie răcită.

Aceste operații sunt îndeplinite de fluidul de foraj care este pompat de la suprafață cu ajutorul pompelor cu pistoane prin interiorul prăjinilor de foraj.

După ce iese prin orificiile sapei, fluidul de foraj se încarcă cu detritus pe care îl transportă la suprafață prin spațiul inelar dintre prăjini și pereții găurii de sondă.

La suprafață, fluidul de foraj este curățat cu ajutorul sitelor vibratoare și al separatoarelor de tip hidrocyclon, detritusul fiind depozitat într-o habă metalică cu capacitatea de 40 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.

Prin executarea operației de tubare se are în vedere:

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

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

- racordarea la rețelele utilitare existente în zonă:

Energie electrică

Sonda 710 Bîlteni se va alimenta cu energie electrică dintr-un post de transformare existent 20/0.5 kV -160 kVA .

Acest post de transformare se află la o distanță de aproximativ 250 m față de sondă.

Racordarea se va face printr-o LEA de 0,5 kV, prin intermediul unui cablu de tip TYIR OI-AI 3x70 mmp .

Pozarea cablului se va realiza pe stâlpi existenți , conform culoarului de lucru.

Alimentarea cu apa

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 naturale sau artificiali de suprafață care să modifice regimul natural de curgere al acestora.

Necesarul de apă tehnologică se va asigura cu vidanța din zonă se va asigura stocul zilnic, în rezervoarele de depozitare aferente instalației de foraj.

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

Regimul de funcționare al folosinței de apă este strict limitat la perioada forării sondei și a probelor de producție (circa 37 zile), apa trebuind să funcționeze continuu pentru a putea asigura securitatea procesului tehnologic.

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

Apa potabilă în cantitate de circa 1,0 m³/zi, se va asigura din zonă (comuna Bălteni) 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 37 m³ apă potabilă

Necesar de apă pentru consumul tehnologic:

Necesar de apă pentru condiționarea 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 condiționa/dilua la sonda este de circa 350 m³ fluid.

$$Q_1 = 350 \text{ m}^3 \text{ fluid} \times 0,9 \text{ m}^3 \text{ apa/m}^3 \text{ fluid} = 315 \text{ m}^3 \text{ apa}$$

Necesar de apă pentru prepararea pastei de ciment

Conform rețetei pentru prepararea pasta de ciment, pentru 1 m³ pasta de ciment este necesară o cantitate medie de 651 litri apă (0,651 m³).

Lucrările de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției:

Pentru sonda 710 Bălteni nu se fac lucrări de redare.

- cai noi de acces sau schimbări ale celor existente:

Accesul la sonda 710 Bălteni se face din drumul existent De 1728. Nu se vor realiza noi cai de acces și nici nu se va schimba cea existentă.

- resurse naturale folosite în construcție și funcționare:

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

- nisip;
- 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

I Drum acces

Accesul la locație se face din drumul existent pietruit De 1728.

II Careu foraj

Careul sondei 710 Bălteni se va amenaja dintr-o platformă pietruită pentru platforma de foraj și una dalată pentru platforma de intervenție.

Sistemele rutiere:

SR 1 – Platforma intervenție (90 mp):

- 18 cm dale (300 x 100 x 18);
- 2 cm strat de nisip;
- 30 cm balast optimal de piatră spartă sort 0-63 mm (98 % Proctor);
- teren natural compactat sau umplutura din pământ compactat.

SR 2 – Platforma careu foraj (1295 mp):



- 10 cm macadam după compactare (98 % Proctor);
- 40 cm amestec optimal de piatră spartă, sort 0-63 mm;
- teren natural compactat sau umplutura din pământ compactat (95% Proctor).

SR 3 – Platforma baracamente (629 mp):

- 10 cm macadam după compactare (98 % Proctor);
- 40 cm amestec optimal de piatră spartă, sort 0-63 mm;

teren natural compactat sau umplutura din pământ compactat (95% Proctor).

Depozitul de sol vegetal constituit în urma decopertării suprafeței careului de foraj va ocupa o suprafață de 604 mp în incinta careului.

Pentru forajul sondei se va folosi instalația de foraj CARDWELL FUTURA(cu acționare termică).

Instalația de foraj propriu-zisă constă în :

- rampa material tubular ;
- substructura metalică ;
- turla cu geamblac, macara, carlig ;
- sistem de prevenire a erupțiilor ;
- baraca motoarelor de acționare ;
- masa rotativă ;
- grup pompare fluid foraj ;
- grup generatoare.

b. Executarea lucrărilor de foraj propriu – zis

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 sapată și tubată manual sub nivelul fundului beciului, centrată cu masa și cimentată până la nivelul fundului beciului sondei.

Această coloană 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. Cimentarea se va realiza cu nivelul la zi (intrare în Meoșian). După tubajul și cimentarea 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 siul acestei coloane să fie fixat într-un strat bine consolidat.

Coloana de exploatare Φ 7 in x 1609 m, permite executarea probelor de producție și exploatarea acumulărilor de hidrocarburi în condiții de securitate din Sarmațian.

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.

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

c. 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 locația sondei la altă locație sau la depozit a instalației de foraj/probe producție împreună cu anexele sale, urmează efectuarea lucrărilor de demobilizare - protecție mediu:

- Transportul detritusului rezultat în urma forajului, circa 360 t depozitat în haba de detritus, pentru tratare și eliminare finală la Stația de Tratare/Eliminare finală;
- Curățarea șanțului sondei de eventualele scurgeri tehnologice accidentale și transportul acestora în bazinul/haba colectoare de 6 m³ ;

- Demolare șanțului de colectare scurgeri al sondei prefabricat din beton armat, betonul recuperat se transportă la depozit contractor lucrări de suprafață. După demontare excavația se umple cu material din demobilizare suprastructură/balast;
- Demontarea havei de detritus a sondei și astuparea excavației acestora.

d. Executarea probelor de producție 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 dacă rezultatele sunt pozitive, sonda intră în producție.

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

Echipament de suprafață:

- cap de pompare care se montează pe flanșa capului de coloană;
- platforma pentru instalații de intervenție;
- unitate de pompare UP 7 to;
- sistem de automatizare al sondei;
- SAM Controler electronic pentru pompaj;
- motor electric ASU 30KW, 730r/min, 500 V.

Echipament de adâncime:

- țevi de extracție;
- prăjini de pompare;
- pompa de adâncime;
- alte echipamente (niple, geale, reducții, etc.).

Punerea în funcțiune a sondei

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 sonde și acționate de la suprafață prin intermediul garniturii de prăjini de pompare. Prăjinile care transmit mișcarea de la suprafață la pompa pot fi cu secțiune plină sau (mai rar) tubulare, acționate de unități de pompare cu balansier sau fără balansier (pneumatic, hidraulic sau mecanic).

O instalație de pompare cuprinde:

- utilaj de fund
- utilaj de suprafață.

Utilajul de fund se compune din:

- pompa de adâncime;
- separatorul de fund pentru gaze și nisip;
- țevile de extracție;
- prăjinile de pompare;
- ancora pentru țevile de extracție;
- curățitoarele de parafină.

Utilajul de suprafață cuprinde:

- unitatea de pompare
- capul de pompare
- conducta de amestec.

- materiile prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora:

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.



Localizarea proiectelor:

- distanța față 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 proiecte.

Din punct de vedere morfologic perimetrul cercetat se găsește în cadrul Subcarpații Gorjului, în extravilanul comunei Bîlteni, sat Bîlteni, județul Gorj.

Amplasare obiectiv :

Terenul pentru realizarea noului proiect de investiție este situat în extravilanul comunei Bîlteni, județul Gorj, pe teren fond forestier național proprietate privată (Mitropolia Oltenia-Arhiiepiscopia Craiova) având o suprafață totală $S_t = 3445.42$ mp (0,3452 ha).

Pentru realizarea lucrărilor aferente sondei 710 Bîlteni, se impune ocuparea temporară a unei suprafețe totale de 0,3445 ha, teren situat în UP 5 Peșteana, UA 80 M2; UA 85 F, UA 85 F2, UA 85 M5, Parcela DR, PD - GORJ.

Suprafața ce va fi defrișată este de 2712mp.

TABEL CU PROPRIETARI TERENURILOR SILVICE

NR. CR T	DENUMIREA PROPRIETARULUI	LOCUL UNDE ESTE SITUAT TERENUL	(UP)UNITATE DE PRODUCTIE V PESTEANA, UNITATE AMENAJISTICA (UA);	EXTRAVILAN; TARLA; PARCELA	SUPRAFATA TOTALA	SUPRAFATA CE SE INCHIRIAZA/defriseaza (mp)	SUPRAFATA CE NU SE INCHIRIAZA (DRUM) (mp)	NR.DIN PLAN	
					(mp)				
1	MITROPOLIA OLTENIEI – ARHIEPISCOPIA CRAIOVEI prin O.S. EPARHIAL GORJ	Loc. Bîlteni, Jud.Gorj	UA 80 M2	T 63, Padure	1874,24	1874,24			
		Loc. Bîlteni, Jud.Gorj	UA 85 M5	T 63, Padure	837,93	837,93			
		Loc. Bîlteni, Jud.Gorj	UA 85 F2	T 63, Padure	177,87		177,87		
		Loc. Bîlteni, Jud.Gorj	-		De 760	15,79		15,79	
		Loc. Bîlteni, Jud.Gorj	UA 85 F2	T 22, Padure		410,56		410,56	
		Loc. Bîlteni, Jud.Gorj	UA 85 F	T 22, Padure		129,03		129,03	
TOTAL PROPRIETARI LUCRARI DE SUPRAFATA , FORAJ SI ECHIPARE DE SUPRAFATA SONDA 710 BILTENI					3445,42	2712,17	733,25		

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 țitei și gaze disponibilă în zăcământ, cu minimum de extensie asupra mediului înconjurător și a fost supus unei proceduri

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

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

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



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 zăcămintul 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 fos 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.

Impactul cumulativ

Amplasamentul sondei 710 Bîlteni, se află într-o zonă de exploatare petroliere în care sunt prezente și în funcțiune alte sonde.

Lucrările de construcție a sondei 710 Bîlteni se vor face eşalonat astfel că nu putem vorbi despre un impact cumulativ, iar activitățile generatoare de zgomote ridicate vor fi planificate, astfel încât să se evite o suprapunere a acestora și în timpul forajului să nu se produca un impact cumulativ.

Impactul generat de sonda 710 Bîlteni, din zona amplasamentului, este nesemnificativ, în zonă nexistând semne de afectare a factorilor de mediu, astfel că impactul cumulativ al sondei 710 Bîlteni cu sondele din zonă este nesemnificativ.

Pentru evitarea unor posibile depășiri limitele admisibile care pot afecta mediul, la sondă se iau măsuri de protecția mediului pentru fiecare factor de mediu în parte, măsuri pentru prevenirea poluării accidentale, măsuri în cazul unei poluări accidentale. Pentru a verifica calitatea factorilor de mediu, beneficiarul monitorizează realizarea și exploatarea proiectului. Riscurile de mediu sunt menținute la un nivel scăzut datorită strategiei de restructurare și modernizare a OMV PETROM SA și a EXPERT PETROLEUM SOLUTIONS S.R.L., incluzand si implementarea unor tehnologii care sa asigure protectia mediului, in conformitate cu legislația în vigoare, diminuarea consumurilor energetice, a pierderilor tehnologice și a necesarului de personal, în scopul măririi rentabilității, precum și realizarea unor condiții mai bune de muncă pentru personalul societății.

În concluzie noua sondă 710 Bîlteni împreună cu sondele existente în zonă nu va produce impact nici direct, nici indirect și nici cumulativ asupra celorlalte activități existente în



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

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

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



zonă – inclusiv extracția de țiței - și vor respecta toate obiectivele privitoare la protecția mediului (apă, aer, sol, subsol, sănătate publică, biodiversitate etc).

9. Administrația Bazinală de Apă Jiu consideră comunică prin adresa nr. 3637/IZ/15.03.2019, 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.

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 sisturilor 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. 123/15.11.2018 eliberat de Primăria comunei Bîlteni ;
- Procesul verbal de verificare a amplasamentului nr. 11177 din 29.11.2018;
- Procesul verbal de dezbatere publică nr. 4495 din data de 08.03.2019;
- Fișa tehnică pentru ocuparea temporară a terenului în suprafață de 0,2712 ha eliberată de Ocolul Silvic Eparhial Gorj;
- 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.

Deșeuri rezultate din activitatea de foraj:

Deseuri extractive generate conform HG 856/2008:

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

Sol vegetal

Acesta rezulta din lucrarile de decopertare de pe amplasamentul sondei pe o suprafata de circa 1924 mp, unde se vor construi principalele obiecte ale sondei, rezultand circa 577 mc, se va se va depozita în incinta careului în depozitul de sol vegetal pe o suprafață de circa 604 mp.

Detritusul:

- 100 tone³ – detritus (intervalul I) - cod deseuri 01 05 04;
- 260 tone – detritus (intervalul II) - cod deseuri 01 05 08.

Sunt singurele reziduuri rezultate din procesul de sapare sunt rocile sfaramate de catre sapa de foraj. La forajul acestei sonde rezulta circa 360 m³ detritus total. Acestea sunt selectate pe sitele vibratoare si colectate intr-o haba metalica de 40 m³ de unde va fi transportat periodic pentru tratare si eliminare finala la Statia de Tratare si/sau Eliminare finala autorizata a cotractorului de Waste Management.

Fluidul de foraj rezidual

- 60 m³ – fluid de foraj rezidual (intervalul I) - cod deseuri 01 05 04;
- 160 m³ – fluid de foraj rezidual (intervalul II) - cod deseuri 01 05 08.

Dupa terminarea activitatii de foraj, fluidul de foraj ramas la finalul sondei circa 220 m³ total, daca nu i se gaseste folosinta la alte sonde, va fi transportat in vederea tratarii si eliminarii finale la statia de tratare si eliminare finala a contractorului de waste management conform

contractului încheiat între SC EXPERT PETROLEUM SOLUTIONS SRL și contractorul fluidelor de foraj.

Deșeuri ne-extractive:

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

Deșeuri 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 unități 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 băuturi racoritoare sau nu, de la diverse alimente preparate, semipreparate, nepreparate, fructe etc.;
- ambalaje de sticlă rezultate de la diverse conserve sau băuturi.

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 deșeu - 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 m³ de deseuri 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) **măsurile 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 65 m, și h=0,3 m, pentru colectarea apelor pluviale de pe terenurile învecinate evitându-se inundarea careului de foraj aceasta se va descarca în haba de colectare ape meteo, cu o capacitate de 30 mc, care va fi vidanțată periodic;
- Eventualele scurgeri accidentale se vor colecta prin intermediul unui șanț betonat din prefabricate de tip 1 pentru colectare eventuale scurgeri ale instalației de foraj în lungime



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

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

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



- de 20 m, și adâncimea de 0,40 m, ce se descarcă în bazinul colector de reziduuri de 6 mc, care se va goli 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 împrejmuită 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 țigeti 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 șantului de depunerile reziduale și transportul acestora în 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 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 excavatiei și compactarea suprafeței acestuia;
 - Demontarea habe de detritus și transportul acesteia fie la un alt loc de utilizare fie la depozit; astuparea excavatiei și compactarea suprafeței 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;
 - Arătura 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 ;
- *Respectarea Legii 104/2011* privind calitatea aerului înconjurător.
- 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;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

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

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



- 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 710 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 normativele standard pentru vibrații și zgomote conform SR nr. 10009/2017 Acustică. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambient;
 - 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 privind impactul asupra mediului în privința lucrărilor de refacere a mediului la terminarea activității ;
- Solicitarea și obținerea avizului de gospodărire a apelor;
- 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;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

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

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



- 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:

....

- **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 07.12.2018, la sediul Primăriei Bîlteni din 07.12.2018; și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 07.12.2018

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 12.12.2018, la sediul Primăriei Bîlteni din 11.12.2018 și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 12.12.2018

c) dezbaterea publică:

Anunțul Ședinței de Dezbatere Publică a Raportului de mediu dat de către titularul proiectului în ziarul Impact în Gorj din 07.02.2019, la sediul Primăriei Bîlteni din 07.02.2019, și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 06.02.2019;

d) decizia de emiteră a acordului:

Anunțul Deciziei de emiteră a acordului de mediu dat de către titularul proiectului în ziarul Impact în Gorj din 20.03.2019; la sediul Primăriei Bîlteni din 20.03.2019 , și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj din 20.03.2019

- **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 710 BÎLTENI

- **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 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 (15) 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.

**DIRECTOR EXECUTIV,
Dr. Ing. Nicolae Giorgi**



**Șef serviciu Avize,
Acorduri, Autorizații,
Dr. Ing. Ina Liliana Blidea**

**Întocmit,
Ing. Emilia Sfirlogea**

