



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

ACORD DE MEDIU

Nr. 07 din 02.07.2020

Ca urmare a cererii adresate de **S.C. OMV PETROM S.A.**, cu sediul în Str. Coralilor, nr. 22, București, Petrom City, sector I, înregistrată la APM Gorj cu nr. 10592/23.10.2019, și completări cu nr. 12019/19.12.2019, nr. 1819/04.03.2020, nr.2983/21.04.2020 și 3282/05.05.2020, 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 a **Legii nr. 292/2018** privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a **Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2007** privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea nr. 49/2011 cu modificările și completările ulterioare, după caz, **se emite:**

ACORD DE MEDIU

pentru proiectul

Lucrări de suprafață, foraj și punere în producție sonda 1087 Bustuchin

titular: **S.C. OMV PETROM S:A**,

având amplasamentul: **în comuna Bustuchin, sat Nămete, 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

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.

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

Obiectul prezentului proiect îl constituie realizarea sondei 1087 Bustuchin în scopul punerii în evidență a rezervelor de gaze de pe structura Bustuchin, completând gabaritul de exploatare.

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

Activitatea de foraj se încadrează în categoria lucrărilor de explorare - exploatare a zăcămintelor de hidrocarburi și au caracter temporar, durata acestora depinzând de adâncimea la care se afla obiectivul sondei, respectiv 3080 m.

Amplasamentul investiției stabilit de comun acord între proiectant și beneficiar se va amplasa în extravilanul comunei Bustuchin, sat Nămete, județul Gorj, terenul fiind amplasat în



Tarla 111, Parcela A 8905. Terenul aparține unor proprietari particulari și Primăriei Bustuchin și are categoria de folosință arabil.

În cazul sondei 1087 Bustuchin, durata lucrărilor de realizare este de cca 160 zile, din care:

- amenajare platforma careu foraj = 30 zile;
- foraj = 80 zile;
- probe de producție = 20 zile;
- mobilizare – demobilizare instalații = 30 zile.

Principalele faze de realizare a forajului sondei sunt:

- a) executarea lucrărilor de pregătire și organizare prin lucrări de construcții montaj pentru amplasarea instalației de foraj;
- 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 reparații;
- d) executarea lucrărilor de probare a stratelor și pregătirea sondei pentru exploatare.

justificarea necesității proiectului:

Sonda de exploatare gaze 1087 Bustuchin se va foră în scopul punerii în evidență a rezervelor de gaze de pe structură, în limita adâncimii de 3200 m, având ca obiectiv principal completarea gabariturii de exploatare.

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

valoarea investiției: aprox. 1 000 000 RON

perioada de implementare propusă:

Anul 2019-2020.

Administrativ, sonda 1087 Bustuchin se va amplasa în extravilanul comunei Bustuchin, sat Nămete, județul Gorj, terenul fiind amplasat în Tarla 111, Parcela A 8905.

Drumul de acces la sonda 1087 Bustuchin este **drum existent** – drum de exploatare betonat DE 8909 (DC 31 A) ; la est de careul sondei 1087 Bustuchin există un drum de pământ DV 43 (DE 8903).

Suprafața ocupată temporar în vederea executării forajului și punerii în producție a sondei 1087 Bustuchin este de **6.820 mp**.

Drumul de acces la sonda 1087 Bustuchin este **drum existent** – drum de exploatare betonat DE 8909 (DC 31 A) ; la est de careul sondei 1087 Bustuchin există un drum de pământ DV 43 (DE 8903).

Coordonatele beciului sondei 1087 Bustuchin în sistem STEREO sunt:

- X = 387948.378;
- Y = 397313.005.

Local, beciul sondei 1087 Bustuchin se va amplasa la o distanță de:

- la o distanță de circa 240 m de prima casă;
- la o distanță de circa 585 m de pârâul Poienița (afluent al râului Amaradia);
- la o distanță de circa 680 m de pârâul Namete (afluent al pârâului Poienița);
- la o distanță de circa 2300 m de râul Amaradia;
- la circa 7,94 km de ROSCI 0359 Prigoria-Bengești.

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 UE



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Acestea sunt produse de balastieră (aprovizionate de la balastieră autorizată), betoane de ciment (aprovizionate de la stații de betoane autorizate, sau preparate local conform normelor) și combustibili auto necesari funcționării utilajelor (ce vor fi aprovizionați din stații de distribuție). Aceste materiale sunt în concordanță cu prevederile HG 766/1997 și a Legii 10/1995 privind obligativitatea utilizării de materiale agrementate, la execuția lucrării.

Elemente specifice caracteristice proiectului propus:

- profilul și capacitățile de producție:

Sonda 1087 Bustuchin, are caracter de exploatare și se estimează că va avea o capacitate de producție de circa 24000 Sm³/zi gaze. Aceasta estimare s-a făcut pe baza rezultatelor obținute la sondele din zonă.

Tehnologia de exploatare a sondei este cea de erupție naturală.

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

- beciul sondei din beton armat C25/30 și otel beton BST 500 Ø 10 mm respectiv OB 37 Ø 6 mm – agrafe; dimensiuni: 2,2 m x 1,8 m x 1,5 m, cu grosimea pereților de 20 cm;
- parapet metalic de siguranță tip N2, cu o lungime totală de 118 m, pe latura de nord-vest a careului;
- taluz perimetral careu;
- șanț din beton monolit tip I, în lungime de 94 m amplasat pe partea de Est a careului. Acest șanț va colecta apele pluviale convențional curate de pe terenurile învecinate, evitându-se inundarea careului și formarea unei cantități mai mari de ape uzate;
- platforma dalată pentru instalația de intervenție.

- descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute, mărimea, capacitatea:

Procesul tehnologic de forare al sondei 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 semiingropată 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 găurii de sondă 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 sondă a unor burlane metalice cu scopul de a consolida gaura de sondă și de a crea canalul sigur de exploatare a hidrocarburilor.

Prin executarea operației de tubare se are în vedere:

- consolidarea peretelui găurii de sondă;
- împiedicarea contaminării apelor de suprafață cu fluidele aflate în sondă;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



- izolarea stratelor care conțin hidrocarburi (țiței și gaze) a caror 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 sonda.

- 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. Acestea sunt conducte, curbe, armături, fittinguri (aprovizionate de la bazele autorizate), combustibili auto necesari funcționării utilajelor (ce vor fi aprovizionați din stații de distribuție). Aceste materiale sunt în concordanță cu prevederile HG 766/1997 și a Legii 10/1995 privind obligativitatea utilizării de materiale agrementate, la execuția lucrării.

- racordarea la rețelele utilitare existente în zonă:

Energie electrică

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

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 la OIL DEPOL SERVICE SRL.

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 autovidanța de la parcurile din zona, în rezervoarele de depozitare aferente instalației de foraj.

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

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

Regimul de funcționare al folosinței de apă este strict limitat la perioada forării sondei și a probelor de producție (circa 100 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 habe metalice a 40 m³), de unde apa ajunge prin pompare la principalii utilizatori.

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

- ❖ necesar de apă potabilă folosită de personalul muncitor pentru băut și spălat pe mâini;
- ❖ 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 (răcire frâne troliu foraj, curățirea podului sondei);
 - necesar de apă pentru rezerva intangibilă de apărare împotriva incendiilor.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Necesarul de apă potabilă

Apa potabilă în cantitate de circa 1,0 m³/zi, se va asigura din zonă (localitatea 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.

- resurse naturale folosite în construcție și funcționare:

În vederea executării lucrărilor de suprafață, forajul și punerea în producție a sondei 1087 Bustuchin se folosesc următoarele resurse naturale: apă, nisip, piatră spartă.

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

Executarea lucrărilor de construcții - montaj aferente amplasării instalației de foraj

Amenajare careu foraj

Careul de foraj aferent sondei 1087 Bustuchin se va amenaja pe o suprafață de cca 6820 mp.

Pe suprafața de teren astfel amenajată, se vor amplasa:

- instalația de foraj tip MRS 8000 Diesel;
- rampa material tubular;
- 2 grup moto - pompa tip 3 PN 1300;
- habe metalice cu diverse capacități pentru depozitare apă tehnologică și fluid foraj;
- rezervoare (habe) metalice pentru rezerva de apă PSI;
- baracamente;
- zona de protecție.

Suprafețe la careul de foraj:

1. Suprafața totală careului de foraj	=	6820 mp, din care:
- Platforma foraj (SR1-A)		= 4530 mp;
- Suprafața beci sondă		= 6 mp;
- Șanț betonat tip 1		= 103 mp;
- Taluz perimetral careu		= 664 mp;
- Suprafața zona liberă pe care nu se efectuează lucrări (zona de protecție)		= 1517 mp.

Total suprafețe:

$$4530 \text{ mp} + 6 \text{ mp} + 103 \text{ mp} + 664 \text{ mp} + 1517 \text{ mp} = 6820 \text{ mp}$$

Se vor adopta următoarele sisteme rutiere pentru platforma careului:

- **SR1A = PLATFORMA FORAJ = 4530 mp**
- 18 cm îmbrăcăminte din dale (3 x 1 x 0.18) m, prefabricate din beton armat C30 / 37;
- 2 cm nisip cilindrât;
- 40 cm strat fundație din piatră spartă, sort 15-63 mm.
- patul platformei – grad de compactare de 98 %.

Pentru protecția mediului, în incinta careului se vor executa următoarele lucrări:

Montarea baracilor pe dale, suprastructura acestora va fi executată dintr-un strat de balast compactat.

Apele pluviale vor fi preluate de un șanț din beton monolit tip I în lungime de 94 m pe latura estică a careului. Acest șanț va colecta apele pluviale evitându-se inundarea careului și formarea unei cantități mai mari de ape uzate și se vor descarca în șanțul drumului de acces printr-un tub de beton (podet tubular L = 16,1 m).

Pentru colectarea scurgerilor accidentale tehnologice din interior instalația de foraj (are în componența sa) burlane metalice în lungime de 40 m racordate la o habă metalică de 6 mc care se va gol periodic cu vidanța de către firma OIL DEPOL SERVICE S.R.L.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Haba de reziduuri - va avea capacitatea de 6 mc și se va amplasa 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 depozitarea detritusului - rezultat în procesul de foraj se va monta o haba de 70 mc în poziție semiîngropată în imediata vecinătate a sitelor vibratoare.

La gura sondei se va construi un beci betonat – cu dimensiunile (2,20 x 1,80 x 1,50 m), care are rolul de a permite montarea capului de coloană și a instalației de prevenire precum și rolul de a capta toate scurgerile din zona găurii de sonda și de pe podul instalației de foraj. Beciul se va vidanța periodic de către firma de către firma OIL DEPOL SERVICE S.R.L.

Executarea de parapet metalic de siguranță tip N2 la ieșirea din careu pe latura de nord vest în lungime totală de 118 m.

Montarea unei fose septice pentru colectarea apelor uzate fecaloid-menajere; rezultate din activitatea socială a personalului care executa lucrările. Aceasta va fi golită prin vidanțare, iar apele uzate vor fi transportate la stația de epurare care deserveste zona.

Se va amenaja o zonă specială pe o platformă dalată, impermeabilizată, pentru depozitarea materialelor și substanțelor utilizate în procesul tehnologic, în condiții de siguranță și conform Normelor Tehnice de Securitate. Substanțele vor veni pe amplasament în recipienți metalici etanși și vor fi acoperiți cu o prelată impermeabilă, susținută de o împrejmuire a platformei dalate, impermeabilizată, cu saci de nisip. Aceasta zonă va fi indicată corespunzător conform Regulamentului (CE) nr. 1272/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor periculoase (CLP), printr-un indicator privind pericolozitatea substanțelor stocate. Aceste substanțe se vor manevra numai de către personalul autorizat cu ajutorul utilajelor speciale (macara sau forklift).

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

Pe această suprafață nivelată și compactată se vor amplasa obiectivele:

- instalația de foraj tip MR 8000 cu acționare termică;
- instalație de condiționare a fluidului de foraj ;
- 2 grupuri electrogene;
- rezervoare stocare combustibil, montate într-o zonă prevăzută cu protecție;
- 2 habe metalice pentru stocarea apei tehnologice ;
- rezervoare de stocare pentru rezerva intangibilă de incendiu ;
- haba de stocare detritus ;
- haba de stocare a eventualelor scurgeri accidentale din zona de amplasare a instalației de condiționare a fluidului de foraj ;
- containere pentru birouri, grup sanitar.

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.

Executarea lucrărilor de foraj propriu - zis

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



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



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

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 200 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 tehnică, 9 $\frac{5}{8}$ inch x 900 m - va fi cimentată cu nivel la zi.

Coloana de exploatare \varnothing 7 inch x 2400 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 3080 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 total rezultat în urma forajului, circa 740 tone depozitat în haba de detritus și transportat periodic la OIL DEPOL SERVICE SRL SRL;
2. Curățarea burlanelor de 40 m din zona instalației de foraj de eventualele scurgeri tehnologice accidentale și transportul acestora în bazinul/haba colectoare;
3. Demontarea burlanelor metalice în lungime de 40 m din zona instalației de foraj și a havei colectoare și astuparea excavației acestora cu material granular compactat (balast);
4. Demontarea havei de detritus și astuparea excavației acesteia cu material granular compactat (balast).

Executarea probelor de producție

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

Punerea în funcțiune

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



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Punerea în producție a sondelor de gaze se realizează prin:

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

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

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

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

Principalele componente ale unei instalații de extracție propriu-zise în practica actuală de șantier, sunt următoarele:

- capetele de coloană;
- capul de erupție;
- coloana de țevi de extracție;
- conductele de legatură cu instalațiile de separare a amestecului de fluide (separatoare de gaze-țevi).

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 curți construcții și destinația de locuințe și funcțiuni complementare.
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 țevi 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.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



7. **Compatibilitatea cu obiectivele de protecție a sitului Natura 2000, după caz: Nu este cazul, deoarece cele mai apropiate arii protejate sunt situate la cca. 7,94 km situl NATURA 2000 ROSCI0359 Prigoria Bengești.**
8. **Luarea în considerare a impactului direct, indirect și cumulat 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 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.**

Amplasamentul sondei 1087 Bustuchin, se află într-o zonă de exploatare petroliere (exploatarea Bustuchin) în care sunt prezente și în funcțiune alte sonde precum și sonde noi propuse (cele mai apropiate sonde fiind la 1260 m – sondele 1078 și 1084 Bustuchin).

Sondele aflate deja în exploatare, nu reprezintă surse de emisii în apă, aer, sol sau de zgomot în atmosfera, surse ce ar putea constitui un impact cumulativ cu sonda 1087 Bustuchin, în faza de construire.

Sondele noi propuse se vor executa eșalonat, astfel încât să se evite generarea unui impact cumulativ.

Impactul generat de sondele din zona amplasamentului este nesemnificativ, în zona nexistand semne de afectare a factorilor de mediu, astfel ca impactul cumulativ al sondei 1087 Bustuchin cu sondele din zona este nesemnificativ, nu se vor inregistra fenomene care sa conduca la efecte sinergetice ale noii activitati in contextul continuarii activitatilor obiectivelor deja existente in zona.

Lucrările de suprafață, foraj și punere în producție sonda 1087 Bustuchin, se vor face eșalonat, astfel că nu putem vorbi de 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 producă un impact cumulativ.

De asemenea în zona amplasamentului sondei există terenuri agricole.

Ca și activități cu care construcția sondei ar putea genera un impact cumulativ, ar fi lucrările de aratură, care antrenează praf în atmosferă și emisii de la motoarele termice ale utilajelor de execuție.

Înainte de începerea lucrărilor la sonda 1087 Bustuchin, se va face o analiza vizuală de către beneficiar și constructor, în vederea determinării stadiului lucrărilor de aratură pe terenurile învecinate.

Se va încerca, pe cât posibil, prin planificarea lucrărilor generatoare de praf, evitarea suprapunerii acestora cu activitățile agricole din zonă (arătura) pentru a se evita antrenarea unei cantități mai mari de praf în atmosferă, în acest fel evitându-se posibilitatea unui impact cumulativ.

Pentru evitarea unor posibile depășiri limitele admisibile care pot afecta mediul, la sonde 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 SC OMV PETROM SA ASSET OLTENIA, incluzând și implementarea unor tehnologii care să asigure protecția mediului, în conformitate cu legislația în vigoare, diminuarea consumurilor energetice, a pierderilor tehnologice și a necesarului de personal, în scopul măririi rentabilității, precum și realizarea unor condiții mai bune de muncă pentru personalul societății.

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



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



9. Administrația Bazinală de Apă Jiu comunică prin adresa nr. 1002/12.02.2020, 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 Legii nr.292/2018 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 pe baza criteriilor din Anexa 3 a Legii 292/2018 pentru stabilirea necesității efectuării evaluării impactului asupra mediului și prin parcurgerea listei de control privind etapa de încadrare conform Ghidului general aplicabil etapelor procedurii de evaluare a impactului asupra mediului, aprobat prin Ordinul 269/2020.
- 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 cu nr. 62/18.10.2019 eliberat de Primăria Bustuchin ;
- Procesul verbal de dezbatere publică nr. 2983 din data de 08.06.2020;
- Acordul cadru pentru servicii de gestionare a deșeurilor Lot nr.2; Nr. 99006471/28.09.2018, încheiat cu Asocieria OIL DEPOL SERVICE SRL, ECOMED EASTERN EUROPE SRL, DEMECO SRL și MICHAEL OIL & GAS SERVICES SRL;
- Avizul de gospodărire a apelor nr. 18/09.03.2020, eliberat de Administrația Națională "Apele Române" –Administrația Bazinală de Ape Jiu.

Deșeuri rezultate din activitatea de foraj:

Deseuri extractive generate conform HG 856/2008:

a) Deșeuri extractive:

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

Detritusul

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

Sunt singurele reziduuri rezultate din procesul de săpare sunt rocile sfărâmate de către sapa de foraj. La forajul acestor sonde rezultă circa 740 tone detritus total.

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

Fluidul de foraj rezidual

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

Fluidul NADF din care rezultă deseurile 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 330 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 deseuri feroase rezultate din tăierea coloanelor, cabluri de oțel, piese de schimb înlocuite. Se estimează producerea unei cantități de,



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



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

Deseurile de ambalaje:

- butoaie metalice care se reutilizează 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 racoritoare 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*
- **Ambalajele**, în care au fost stocate materialele chimice (butoaie metalice), vor fi depozitate temporar în zona special amenajată pe o platforma dalată, impermeabilizată și vor fi acoperite cu o prelată impermeabilă, susținută de o împrejmuire a platformei dalate, impermeabilizată, cu saci de nisip în condiții de siguranță și conform Normelor Tehnice de Securitate, până cand vor fi preluate de OIL DEPOL SERVICE SRL SRL.

**III. CONCLUZIILE RAPORTULUI PRIVIND IMPACTUL ASUPRA MEDIULUI
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;
- Apa potabilă va fi asigurată din zonă localitatea Poienița, iar apa tehnologică folosită la diluția și condiționarea fluidului de foraj și la alimentarea centurii de hidranți va fi asigurată prin transportat cu cisterna de la parcurile din zonă;
- Pentru *colectarea scurgerilor accidentale tehnologice* din interior instalația de foraj (are în componența sa) burlane metalice în lungime de 40 m racordate la o habă metalică de 6 mc care se va goli periodic cu vidanța de către firma OIL DEPOL SERVICE S.R.L.
- Apele pluviale vor fi preluate de un șanț betonat tip I în lungime de 94 m, amplasat pe partea de Est a careului. Aceste șanțuri vor colecta apele pluviale convențional curate de pe terenurile învecinate, evitându-se inundarea careului și formarea unei cantități mai mari de ape uzate.
- Operațiunile de tratare-condiționare a fluidului se vor face în sistem închis.
- *Haba de reziduuri* - va avea capacitatea de 6 mc și se va amplasa 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 *depozitarea detritusului* - rezultat în procesul de foraj se va monta o haba de 70 mc în poziție semiîngropată în imediata vecinătate a sitelor vibratoare.
- 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.
- *La gura sondei se va construi un beci betonat – cu dimensiunile (2,20 x 1,80 x 1,50 m x 0,30) m, care are rolul de a permite montarea capului de coloană și a instalației de prevenire precum*



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



și rolul de a capta toate scurgerile din zona găurii de sondă și de pe podul instalației de foraj. Beciul se va vidanța periodic de către firma OIL DEPOL SERVICE S.R.L.

- Executarea de ziduri de sprijin din gabioane pe latura vestică a careului în lungime totală de 92 m și înălțime 3 - 4 m.
- Executarea de parapet metalic de siguranță tip N2 la ieșirea din careu pe latura de nord și pe latura est în lungime totală de 35 m (10 m pe latura de nord și 25 m pe latura de est).
- 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 accidentale 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 vidanțării 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 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 havei 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;
- 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.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



- 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 ambient 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.249 din 23.06.2015 privind modalitatea de gestionare a 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



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



planul de monitorizare a mediului: sonda 1087 Bustuchin va fi monitorizată în perioada de funcționare, conform autorizației de mediu.

2. În timpul exploatarei:

- 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 masuri 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;
- 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

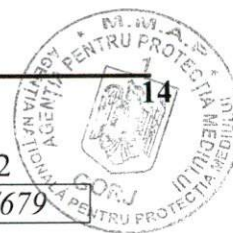


AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



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.

Condiții impuse în Avizul de gospodărire a apelor:

-Să respecte condițiile impuse prin "Studiu hidrogeologic privind monitorizarea perimetrului petrolier aferent viitoarelor sonde de exploatare gaze 1018, 1021, 1031, 1038, 1039, 1040, comuna Bustuchin, județul Gorj" întocmit de I.N.H.G.A. București, nr. 33/19.05.2015, proces verbal de avizare nr.80/22.07.2015, și să transmită coordonatele în sistemul de referință STEREO 70 ale forajului de monitorizare Fp4;

-Să se obțină toate avizele/acordurile impuse de certificatul de urbanism;

-Alimentarea cu apă se va face din unități autorizate, nu se admite alimentarea cu apă și evacuarea apelor uzate din/în cursuri de apă, fără act de reglementare în domeniul gospodăririi apelor;

-Să aducă la cunoștința ABA Jiu, data începerii lucrărilor cu 10 zile înainte de aceasta;

-În cazul trecerii în exploatare a sonde, beneficiarul va înainta documentația tehnică întocmită de proiectant certificat conform Ordinului M.M.P. nr. 891/2019 în vederea obținerii autorizației de gospodărire a apelor.

-În condițiile în care se modifică parametrii de capăt ai folosinței, prin executarea altor lucrări decât cele din prezentul aviz se va solicita aviz modificator.

-Prezentul aviz nu se referă la rezistența și stabilitatea lucrărilor și nu exclude obligativitatea solicitării și obținerii și a celorlalte avize și acorduri legale;

-Lucrările se vor executa exclusiv pe terenurile reglementate din punct de vedere juridic;

-În perioada de execuție a lucrărilor se vor lua toate măsurile care se impun pentru evitarea poluării apelor, protecția factorilor de mediu a zonelor apropiate și se vor lua măsuri de prevenire și combatere a poluărilor accidentale, în special cu produse petroliere ca urmare a exploatării utilajelor tehnologice;

-Să existe în permanent complet stocul de materiale și echipamente necesare intervenției în caz de poluări accidentale la fiecare punct de lucru –conform "Planului de prevenire și combatere a poluărilor accidentale";

-Beneficiarul are obligația să țină legătura cu Administrația Bazinală de Apă Jiu și să anunțe asupra oricărei modificări permanente sau temporare față de prevederile avizului de gospodărire a apelor.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Alte condiții :

- Respectarea recomandărilor prevăzute în Raportul privind impactul asupra mediului în privința lucrărilor de refacere a mediului la terminarea activității ;
- 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;
- 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 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 CONSULTARE A AUTORITĂȚILOR CU RESPONSABILITĂȚI ÎN DOMENIUL PROTECȚIEI MEDIULUI –AUTORITĂȚILE AU PARTICIPAT LA ȘEDINȚELE COMISIEI DE ANALIZĂ TEHNICĂ.

VI. 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 30.12.2019, la sediul Primăria Bustuchin din 23.12.2019; pe pagina de internet a S.C. OMV PETROM S.A. din 24.12.2020 și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 23.12.2019

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 19.02.2020, la sediul Primăriei Bustuchin din 18.02.2020, pe pagina de internet a S.C. OMV PETROM S.A. din 18.02.2020 și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 20.02.2020

c) dezbaterea publică:

Anunțul Ședinței de Dezbatere Publică a Raportului de mediu dat de către titularul proiectului în ziarul Impact în Gorj din 06.05.2020, la sediul Primăriei Bustuchin din 05.05.2020(dezbatere on line), pe pagina de internet a S.C. OMV PETROM S.A. din 06.05.2020 (dezbatere on line), și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 05.05.2019(dezbatere on line);

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 12.06.2020; la sediul Primăriei Bustuchin din 11.06.2020 , pe pagina de internet a S.C. OMV PETROM S.A. din 12.06.2020, și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj din 15.06.2020



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Str. Unirii, nr. 76, Târgu Jiu, Gorj, Cod 210143

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

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



• **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 de suprafață, foraj și punere în producție sonda 1087 Bustuchin”

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

Prezentul Acord de Mediu conține (17) de pagini și a fost redactat în 3 exemplare originale.

**DIRECTOR EXECUTIV
Dr. ing. Nicolae GIORGI**



**ȘEF SERVICIU
AVIZE, ACORDURI, AUTORIZATII
Dr. Ing Ina-Liliana BLIDEA**

BIODIVERSITATE

**Întocmit,
Ing. Emilia SFÎRLOGEA**

**Întocmit,
Biolog Maria Consuela AVRAM**

