



**Decizia etapei de încadrare
Nr. 8270 din 03.08.2018
Proiect**

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresată de **SC OMV Petrom SA**, cu sediul în București, strada Coralilor, nr. 22, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Teleorman la nr. 3188/05.03.2018, în baza Hotărârii Guvernului nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare,

Agenția pentru Protecția Mediului Teleorman decide:

ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică, din data de 03.08.2018, proiectul „*Lucrari de amenajare careu de foraj si drum de acces, foraj si echipare pentru productie sonda 1650 Preajba Sud*”, propus a fi realizat în extravilanul comunei Scurtu Mare, CF nr. 20627, nr. cad. 20627, județul Teleorman,

**se supune evaluării impactului asupra mediului
nu se supune evaluării adecvate**

Justificarea prezentei decizii

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

- a) proiectul propus intra sub incidenta H.G. nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului fiind încadrat în anexa nr. 2 – Lista proiectelor pentru care trebuie stabilita necesitatea efectuării evaluării impactului asupra mediului, pct. 2 - industria extractivă, litera d) și lit. e);
- b) investiția vizează forarea unei sonde cu caracter de exploatare titei la o adâncime de 1150 m;
- c) proiectul a fost analizat conform criteriilor de selecție pentru stabilirea necesității efectuării evaluării impactului asupra mediului prevăzute în anexa nr. 3 a HG nr. 445/2009.



1. Caracteristicile proiectului:

a) mărimea proiectului

Proiectul propune: amenajarea terenului pentru amplasarea instalatiei de foraj, a anexelor tehnologice si a dotarilor sociale, executarea lucrarilor de forare a sondei, echiparea sondei prin introducerea tevilor de extractie si efectuarea etansarii, demontarea instalatiei de foraj, eliberarea amplasamentului de materiale si deseuri rezultate, nivelarea amplasamentului, redarea în circuitul agricol a suprafețelor ocupate temporar.

Accesul la locatie se realizeaza din drumul de exploatare petroliera, pietruit, existent in zona

Pentru realizarea obiectivului investitiei, este necesara amenajarea terenului in vederea amplasarii instalatiei de foraj, a anexelor tehnologice si a dotarilor sociale.

Pentru amplasarea careului de foraj este necesara o suprafata totala de 2384 mp amenajati astfel:

- suprafata necesara instalatie de foraj 1561 mp
- suprafata grup social 317mp
- suprafata depozit sol vegetal 506 mp

Amenajarea careului de foraj implică realizarea urmatoarelor:

- decopertare strat de sol vegetal pe o grosime de 50 cm si depozitarea acestuia intr-un spatiu din incinta careului sondei

- nivelarea terenului decopertat la o singura cota, executarea stratului de forma din pamant cu 50% balast in grosime de 20 cm, compactat si cu umpluturi de nivelare numai cu balast: pe suprafata nivelata si pregatita pentru straturi superioare se aterne sistemul rutier, dupa care se amplaseaza obiectivele:

- instalatia de foraj HH75 Diesel – termica;
- rampa pentru tevi de extractie si prajini de pompare, cu suprafata de 83 mp, din Durabase, cu panta de scurgere a apelor pluviale la beciul sondei cu volumul de 4,62 mc.;

- 2 grupuri moto-pompa tip 2 PN 400;
- dig perimetral din pamant, L=140 m, h=0,50 m;
- haba metalica (V=40 mc), ingropata, in apropierea pompelor de noroi, pentru preluarea eventualelor scurgeri;

- haba metalica pentru depozitarea detritusului colectat de la sitele vibratoare, cu capacitatea de 30 mc;

- construire beci la gura sondei cu V=4,62 mc, pentru montarea capului de coloana si a instalatiei de prevenire a eruptiilor, precum si pentru captarea scurgerilor din zona gaurii de sonda, precum si de pe podetul instalatiei de foraj;

- montare baraca de chimicale dotata cu platforma de protectie;
- montare baraca site vibratoare, baraca pompa apa PSI, baraca pompa apa, baraca personal, baraca prevenitor de eruptie, baraca grup electrogen, baraca laborator, baraca pichet de incendiu, pe dale, rampa prajini, doua grupuri moto-pompa tip 2 PN 400, haba agitatoare, haba tratare, haba fluid de foraj, haba fluid de foraj rezerva, haba PSI, haba detritus, platforma stationare agregate, rampa piese de schimb, grup floclare-centrifugare colectarea si evacuarea apelor pluviale in teren natural;

- imprejmuire careu de foraj cu banda perimetrala pe stalpi de lemn;



Executarea lucrarilor de foraj propriu – zis.

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

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

a.1 Coloana de ghidaj Ø 16" diametrul exterior - inaintea începerii forării propriuzise sondei, la gura acesteia se sapa manual sau mecanic, o deschidere circulara sau pătrata cu dimensiunea transversala de 1 m si adâncimea de cca. 15 m. Coloana de ghidaj(conductor) se va realiza prin batere cu hammerul pe o adancime de 15 m. In aceasta deschidere se introduce un burlan din otel cu Ø 760 mm. Capătul superior se ridica cu 1,5 - 2 m deasupra nivelului solului. In teren, burlanul se betoneaza.

Funcțiile acestei coloane sunt:

- asigura ridicarea fluidului de foraj la nivelul jgheaburilor;
- consolidează zona superioara a sondei;
- izolează si închide stratele acvifere de suprafata;
- protejează beciul sondei de infiltrațiile de fluid de foraj.

a2. Coloana de ancoraj Ø 9 5/8 in x 250 m - are rolul de a izola formațiunile de suprafata, aparținând Dacianului, caracterizate printr-un grad mare de instabilitate și permeabilitate. Cimentarea se va realiza cu nivelul la suprafata.

Dupa 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 recomanda ca șiful acestei coloane să fie fixat într-un strat bine consolidat.

Este prima coloana obligatorie la sondele pentru exploatarea hidrocarburilor.

Funcțiile ei sunt următoarele:

- consolidează sonda in zona de suprafata si mica adâncime;
- protejează sursele de apa potabila de contaminare cu fluid de foraj;
- împiedica pătrunderea de fluide din strate in sonda si alterarea fluidului de foraj;
- constituie elementul sigur de care se ancorează instalația de prevenire a erupțiilor, la suprafata;
- reprezintă suportul pe care se sprijină celelalte coloane si o parte a echipamentului de extracție.

a3. Coloana de exploatare Ø 7 in x 1050 m - va fi cimentată pe lungimea 1000 - 700 m și va permite exploatarea sa ulterioară. Este a doua coloana obligatorie in construcția unei sonde. Ea indeplineste următoarele funcții:

- formează un canal sigur de deplasare a fluidelor din stratul productiv la suprafata, protejând echipamentul de extracție;
- permite exploatare mai multor straturi productive, aflate la adâncimi diferite, comunicația intre interiorul coloanei si strat facandu-se prin perforaturi;
- asigura realizarea unor operații speciale in sonda pentru intensificarea afluxului de hidrocarburi: fisurări hidraulice, acidizari,etc;

a4. Coloana de exploatare linner Ø 4½"1000– 1150m pe traiect va fi cimentată pe lungimea 1000 - 1150 m. Activitatea de foraj se va desfășura cu respectarea strictă a



tehnologiei și măsurilor de protecție prevăzute în proiect, astfel încât să nu afecteze solul, subsolul, apele de suprafață și subterane din afara careului sondei.

Timpu necesar executării lucrărilor de foraj, conform documentației tehnice întocmite, este de circa 34 zile. Durata totală de realizare a sondei este de cca 69 zile.

a.5 Executarea lucrărilor de demobilizare instalației de foraj și reducerea careului la valoarea careului de producție

Dupa terminarea forajului și a probelor de producție se demontează instalațiile de foraj/probe producție și se transportă la altă locație sau în “parcul rece”. Suprafața afectată de careul de foraj se reduce, în cazul în care sonda prezintă interes, la valoarea careului de exploatare (cca 1200 mp), restul suprafeței redându-se în circuit.

a.6 Executarea probelor de producție

Probele de producție se vor efectua cu IC 5. Durata de realizare a probelor de producție este de cca 9 zile, după care dacă rezultatele sunt pozitive, sonda intră în producție.

a.7 Redarea terenului în circuitul agricol

Dupa terminarea operațiilor de foraj și probare strate, se trece la evacuarea instalațiilor, a rezervoarelor, habelor și baracilor din incinta careului sondei.

Dupa demontarea instalației de foraj/probe producție și executarea fazei pentru demobilizare, din suprafața închiriată pentru faza de foraj rămâne o suprafață de cca 1200, necesară exploatării sondei. Restul suprafeței se va reda în circuitul agricol după realizarea lucrărilor de ecologizare și aducere la starea inițială.

Utilități

1) Alimentarea cu apă

Alimentarea cu apă potabilă 1 mc/zi se va asigura din zonă și se va depozita în recipiente etanșe.

Pentru alimentarea cu apă tehnologică a sondei este necesară o cantitate de 14,6 mc/zi și se asigura prin transport cu vidanșă de la parcurile din zonă.

Pentru forajul sondei este necesar un volum de apă tehnologică de cca 545 mc.

Rezerva intangibilă de apă PSI este de 108 mc și se va depozita în rezervoare sau habe metalice.

2) Evacuarea apelor uzate

În cadrul instalației de foraj, apa este utilizată în circuit închis, fapt pentru care, în urma procesului tehnologic, nu sunt generate ape uzate necesare a fi evacuate. Apa de zăcământ rezultată în urma probării sondei va fi depozitată temporar în sistemul de stocare apă al sondelor (habe metalice) și va fi transportată cu autocisterne la sonde de injecție autorizate A.N.R.M.

Apa uzată menajeră este colectată în recipientii speciali, cu care sunt dotate barăcile pentru personal și transportată periodic la stația de epurare cea mai apropiată cu care are contract constructorul.

b) cumularea cu alte proiecte – în zonă există obiective specifice industriei de petrol și gaze; sonda are caracter de explorare.

c) utilizarea resurselor naturale – pamant excavat rezultat din sapatura, apă, nisip, balast, piatra spartă; pamantul excavat rezultat din săpătura în vederea instalării obiectivelor prin decopertarea și depozitarea stratului vegetal în incinta careului sondei, va fi folosit la redarea terenului în circuitul agricol după terminarea lucrărilor;



d) productia de deseuri: deseurile tehnologice – detritusul (cca 322 t) vor fi depozitate temporar in haba metalica in vederea preluarii periodice si transportarii la un depozit specific agreat/autorizat in vederea tratării; celelalte deșeuri generate (metalice, de ambalaje, materiale de construcție) vor fi colectate selectiv in spatii special amenajate in vederea valorificării sau eliminării prin operatori specializați/autorizate; deșeurile menajere rezultate vor fi colectate selectiv în pubele și vor fi preluate de echipele specializate de salubritate;

e) emisiile poluante, inclusiv zgomotul si alte surse de disconfort:

- emisii in aer – pulberi în suspensie și sedimentabile generate de: traficul autovehiculelor/utilajelor, lucrările de construcție, de transportul si manipularea materialelor; poluanti gazoși (CO, NO_x, SO₂, COV, etc) generati de activitatea utilajelor/mijloacelor de transport care asigura desfășurarea lucrărilor, motoarele termice ale instalatiei de foraj;
- sursele de poluanti pentru sol, subsol si ape freatiche: - hable de colectare detritus, fluid foraj, ape reziduale (in cazul unor ploii torentiale, capacitatea de inmagazinare a habelor poate fi depasita, in aceasta situatie careul sondei si zonele de teren adiacente pot fi poluate), neetanșate in zona gurilor de evacuare si curatire a habelor, deversari necontrolate de fluid de foraj si a apei de zacământ pe perioada de probare strate, care pot apare numai in situatii accidentale; aparitia fisurilor si neetanșatilor datorate nerespectării tehnologiilor de tubare si cimentare; neetanșate la racorduri; manipularea si depozitarea necorespunzătoare a substantelor chimice utilizate; scurgerile accidentale de combustibili sau lubrifianti de la utilajele care vor fi folosite pentru executia lucrarilor;
- surse de zgomot si vibratii - utilajele de constructie si vehiculele sunt principalele surse de zgomot si vibratii in timpul perioadei de construire;

f) riscul de accident datorat in special substanțelor și tehnologiilor utilizate – este redus având în vedere ca substanțele/preparatele periculoase care intervin sunt: carburanții folosiți de mijloacele de transport/utilaje, substanțele utilizate la prepararea fluidului de foraj al căror regim de depozitare, manipulare și utilizare trebuie să se conformeze prevederilor legale.

2. Localizarea proiectului:

2.1 Utilizarea existenta a terenului

Sonda 1650 Preajba Sud se va amplasa pe un teren care aparține din punct de vedere administrativ localitatii Scurtu Mare, nr. Cadastral 20627, CF 20627, județul Teleorman.

Coordonatele sondei 1650 Preajba Sud sunt: X = 526981,501; Y = 320065,744;

Accesul la locația sondei se va realiza din drumul de exploatare petroliera, pietruit existent.

Pentru realizarea investiției este necesară o suprafață de 2706 m².

Terenul apartine OMV Petrom SA si unor proprietari particulari fiind inchiriat de OMV Petrom SA.

Terenul care se va scoate temporar din circuitul agricol pentru forajul sondei, are categoria de folosință actuală de teren arabil.



2.2 Relativa abundenta a resurselor naturale din zona, calitatea si capacitatea regenerativa a acestora: proiectul presupune utilizarea de resurse naturale din zona: apa, nisip, balast, pamant;

2.3. Capacitatea de absorbtie a mediului:

- a) zonele umede - nu este cazul;
- b) zonele costiere - nu este cazul;
- c) zonele montane si cele împădurite - nu este cazul;
- d) parcurile, rezervațiile naturale sau zone de protecție speciala – nu este cazul;
- e) ariile clasificate sau zonele protejate prin legislatia in vigoare, cum sunt: zone de protectie a faunei piscicole, bazine piscicole naturale si bazine piscicole amenajate etc. - nu este cazul;
- f) ariile in care standardele de calitate a mediului stabilite de legilate au fost deja depasite - nu este cazul;
- j) ariile dens populate – nu este cazul;
- k) peisajele cu semnificatie istorica, culturala si arheologica - nu este cazul.

3. Caracteristicile impactului potențial:

- a) Extinderea impactului: impact local, durata determinata.
- b) Natura transfrontiera a impactului - nu este cazul.
- c) Marimea si complexitatea impactului - potential impact semnificativ asupra factorilor de mediu: apă (pânză freatică), aer, sol, subsol;
- d) Probabilitatea impactului - potential impact semnificativ;
- e) Durata, frecventa si reversibilitatea impactului - posibil impact semnificativ, pe durata realizării lucrărilor.

Proiectul necesita parcurgerea celorlalte etape ale procedurii de evaluare a impactului asupra mediului.

Proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din O.U.G. nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare.

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

Modalitati de mediatizare a proiectului pe etape procedurale parcurse

- etapa de depunere a solicitarii acordului de mediu
 - anunt public postat pe site-ul APM Teleorman : <http://apmtr.anpm.ro>
 - anunt publicat in mass - media, cotidianul Mara din 29.07.2018;
 - anunt public postat la avizierul Primariei comunei Scurtu Mare;
- etapa de incadrare – stabilirea deciziei etapei de incadrare;
 - anunt public postat pe site-ul APM Teleorman : <http://apmtr.anpm.ro>
 - anunt publicat in mass- media, cotidianul
 - anunt public postat la avizierul Primariei comunei Scurtu Mare;



Mențiuni despre procedura de contestare administrativă și contencios administrativ

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile sau omisiunile autorității publice competente pentru protecția mediului, care fac obiectul participării publicului în procedura de evaluare a impactului asupra mediului, prevăzute de HG nr. 445/2009, cu respectarea prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările ulterioare.

Actele sau omisiunile autorității publice competente pentru protecția mediului, care fac obiectul participării publicului în procedura de evaluare a impactului asupra mediului, se ataca odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu sau, după caz, cu decizia de respingere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.

Se pot adresa instanței de contencios administrativ competente și organizațiile neguvernamentale care promovează protecția mediului și care îndeplinesc condițiile cerute de legislația în vigoare, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Soluționarea cererii se face potrivit dispozițiilor Legii nr. 554/2004, cu modificările ulterioare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele care fac parte din publicul interesat și care se consideră vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim, trebuie să solicite autorității publice emitente, în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștință publicului a deciziei etapei de încadrare revocarea respectivei decizii.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura administrativă prealabilă este gratuită.

**Director Executiv
Ion RĂDULESCU**

**Șef Serviciu A.A.A.,
Mihaela PÎRVU**

**Întocmit,
Valentin LINCUI**

