



**Agenția pentru Protecția Mediului Teleorman**

**DECIZIA ETAPEI DE INCADRARE**  
**Nr.4821 din 13.04.2018**  
**Proiect**

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresată de **SC OMV Petrom SA**, cu sediul in Bucuresti, str. Coralilor, nr. 22, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Teleorman la nr. 4821/21.03.2018, în baza Hotărârii Guvernului nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice si private asupra mediului și a Ordonanței de urgenta a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si 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 **13.04.2018**, proiectul **„Lucrari amenajare careu de foraj si drum acces, forare si echipare de productie sonda 2393 Preajba Nord”**, propus a fi realizat în extravilanul comunei Poeni, tarlăua 38, 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 si private asupra mediului fiind încadrat în anexa nr. 2 – Lista proiectelor pentru care trebuie stabilita necesitatea efectuării evaluării impactului asupra mediului, pct. 2 - industria extractiva, litera d) si lit. e);
- b) investitia vizează forarea unei sonde cu caracter de exploatare titei la o adâncime de 1150 m;

**Proiectul a fost analizat conform criteriilor de selecție pentru stabilirea necesității efectuării evaluării impactului asupra mediului prevăzute in 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

Careul de foraj si drumul de acces- **suprafata totala de 3257 mp din care 1478 mp pentru careul de foraj si 1779 mp pentru drum.**

Pentru realizarea obiectivului investitiei - amplasarea careului de foraj este necesara o suprafata totala de 1478 mp, destinata amplasarii urmatoarelor obiective:

- 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 in beciul sondei ( V-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), subterana , amplasata in proximitatea pompelor de noroi, pentru preluarea eventualelor scurgeri
- haba metalica pentru depozitarea detritusului colectat de la sitele vibratoare, (V- 30 mc)
- beci la gura sondei ( 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
- baraca de chimicale dotata cu platforma de protectie
- 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 floclulare-centrifugare

### **Executarea lucrarilor de foraj**

### **Programul de constructie al obiectivului de investitie**

**Coloana de ghidaj Ø 16" diametrul exterior** – prealabil 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 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.



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

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 ; șiul acestei coloane se va fixa într-un strat bine consolidat. Este prima coloana obligatorie la sondele pentru exploatarea hidrocarburilor.

Funcțiile coloanei de ancoraj sunt: consolidează sonda în zona de suprafață și mica adâncime, protejează sursele de apă potabilă de contaminare cu fluid de foraj, împiedică pătrunderea de fluide din strate în sonda și alterarea fluidului de foraj ; constituie elementul sigur de care se ancorează instalația de prevenire a erupțiilor, la suprafață, reprezintă suportul pe care se sprijină celelalte coloane și o parte a echipamentului de extracție.

**c. Coloana de exploatare Ø 7 in x 1050 m** – se va cimenta pe lungimea 1000- 700 m și va permite exploatarea sa ulterioară ; reprezintă a doua coloana obligatorie în construcția unei sonde.

Coloana de exploatare îndeplinește următoarele funcții: formează un canal sigur de deplasare a fluidelor din stratul productiv la suprafață, protejând echipamentul de extracție ; permite exploatarea mai multor straturi productive, aflate la adâncimi diferite, comunicația între interiorul coloanei și strat făcându-se prin perforaturi ; asigură realizarea unor operații speciale în sonda pentru intensificarea a fluxului de hidrocarburi: fisurări hidraulice, acidizări, etc ;

**d. Coloana de exploatare linner Ø 4 1/2" 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 a mediului , astfel încât să nu afecteze solul, subsolul, apele de suprafață și subterane din afara careului sondei.

Denumirea coloanei	Diametrul coloanei (in)	Adâncimea de tubaj (m)	Intervalul de cimentare (m)
Ghidaj	16	15	0-15
Ancoraj	9 5/8	250	15-250
Exploatare	7	1000	700-1000
Exploatare -linner	4 1/2	1150	1000-1150

### Executarea lucrărilor de demobilizare instalației de foraj și reducerea careului la valoarea careului de producție

După terminarea forajului și a probelor de producție se demontează instalațiile de foraj/probe producție și se transportă la o locație special amenajată ; suprafața afectată de careul de foraj se reduce, în cazul în care sonda prezintă interes, la

**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN**

Str. Dunării, nr. 1, Alexandria, jud. Teleorman, Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel:0247316228, Fax. 0247316229



valoarea careului de exploatare (**cca 1200 mp**), restul suprafeței redându-se în circuit.

### **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.

### **Redarea terenului în circuitul agricol**

După terminarea probelor de producție se execută reducerea suprafeței careului de foraj, la careul de producție de cca **1200 mp**. Diferența de suprafață se redă în circuitul agricol conform prevederilor legale în vigoare, un accent deosebit acordându-se refacerii stării fizice a acestuia la condițiile inițiale.

### **Utilități**

#### **Alimentarea cu apă**

**Necesarul de apă tehnologică** se asigură prin transport cu vidanța de la parcurile din zonă, apa fiind depozitată direct în rezervoarele de stocare ale sondei sau în habe metalice.

**Cerința de apă tehnologică pentru forajul sondei este de:**

$$Q_{\text{med}} = 12,7 \text{ mc}$$

$$Q_{\text{max}} = 16,5 \text{ mc}$$

Pentru forajul sondei 2393 Preajba Nord, este necesar un volum de apă tehnologică de cca 545 mc (inclusiv rezerva intangibilă de apă PSI = 108 mc).

**Rezerva intangibilă de apă PSI - 108 mc**, va fi depozitată în rezervoare (habe) metalice, de unde va fi distribuită la cei doi hidranți de incendiu montați în incinta careului.

$$Q = 10 \times 10^{-3} \text{ dm}^3/\text{s} \times 3600 \text{ s} \times 3 = 108 \text{ mc}$$

**Apă potabilă**, în cantitate de cca 1,0 mc/zi se va asigura din zonă și se va depozita la sonda în recipiente etanșe (PET - uri) prevăzute special acestui scop; pe toată durata forajului sondei și a probelor de producție (cca 43 zile) sunt necesari cca 43 mc apă potabilă.

### **Evacuarea apelor uzate**

→ ape reziduale tehnologice, rezultate în urma scurgerilor tehnologice accidentale datorate neatenșităților din circuitul de utilizare a apei tehnologice precum și a operațiilor de spălare a instalațiilor tehnologice. această categorie de ape uzate poate conține materii în suspensie și urme de produse petroliere provenite din sistemele de lubrifiere ale instalațiilor. pierderile estimate sunt de circa 1–3 % din cantitatea de apă tehnologică utilizată; 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.

→ ape pluviale potențial impurificate ce vor fi colectate din zonele potențial contaminate ale amplasamentului; acestea pot conține urme de produse petroliere și materii în suspensie.

În timpul forajului este strict interzisă evacuarea fluidului de foraj sau a reziduurilor provenite de la sondă în apele de suprafață sau subterane.

Sistemul de circulație a fluidului de foraj este în sistem închis, existând în permanență un control pe cantitatea de fluid vehiculat.

**b) cumularea cu alte proiecte** – nu este cazul .

**c) utilizarea resurselor naturale** – pamant excavat rezultat din sapatura, apa, nisip, balast, piatra sparta; 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 în haba metalică în vederea preluării periodice și transportării la un depozit specific aprobat/autorizat în vederea tratării; deșeurile generate (metalice, deseuri de ambalaje, deseuri din construcții) vor fi colectate selectiv în spații special amenajate în vederea valorificării sau eliminării prin operatori specializați/autorizați; dalele din beton (595m<sup>3</sup>) sunt reutilizate la repararea și întreținerea drumurilor de exploatare, deșeurile menajere rezultate vor fi colectate selectiv în puștele și vor fi preluate de echipele specializate de salubritate;

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

- ▶ emisii în aer – pulberi în suspensie și sedimentabile generate de: traficul autovehiculelor/utilajelor, lucrările de construcție, de transport și manipularea materialelor; poluanți gazoși (CO, NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, COV, etc) generați de activitatea utilajelor/mijloacelor de transport care asigură desfășurarea lucrărilor, motoarele termice ale instalației de foraj;
- ▶ sursele de poluanți pentru sol, subsol și ape freactice: hăbele de colectare detritus, fluid foraj, ape reziduale (în cazul unor ploii torențiale, capacitatea de înmagazinare a hăbelor poate fi depășită, în această situație careul sondei și zonele de teren adiacente pot fi poluate), neetanșate în zona gurilor de evacuare și curățire a hăbelor, deversări necontrolate de fluid de foraj și a apei de zăcamant pe perioada de probare straturale, care pot apărea numai în situații accidentale; apariția fisurilor și neetanșatelor datorate nerespectării tehnologiilor de tubare și cimentare; neetanșate la racorduri; manipularea și depozitarea necorespunzătoare a substanțelor chimice utilizate; scurgerile accidentale de combustibili sau lubrifianți de la utilajele care vor fi folosite pentru execuția lucrărilor;
- ▶ surse de zgomot și vibrații - utilajele de construcție și vehiculele sunt principalele surse de zgomot și vibrații în timpul perioadei de construire;



**f) riscul de accident datorat în 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 existentă a terenului**

**Sonda 2393 Preajba Nord** se va amplasa în extravilanul comunei Poeni, tarlăua 38, județul Teleorman – zona teren agricol – proprietate privată

Coordonatele sondei 2393 Preajba Nord :  $X = 527554.1370 / Y = 320930.5570$

Accesul la locația sondei se va realiza din drumul de exploatare petroliera, pietruit existent; pentru realizarea investiției este necesară o **suprafață de 3257 m<sup>2</sup>**.

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

**2.2 Relativa abundență a resurselor naturale din zona**, calitatea și capacitatea regenerativă a acestora: proiectul presupune utilizarea de resurse naturale din zona: apă, nisip, balast, pamant;

### **2.3. Capacitatea de absorbție a mediului:**

- a) zonele umede - nu este cazul;
- b) zonele costiere - nu este cazul;
- c) zonele montane și cele împădurite - nu este cazul;
- d) parcurile, rezervațiile naturale sau zone de protecție specială – nu este cazul;
- e) ariile clasificate sau zonele protejate prin legislația în vigoare, cum sunt: zone de protecție a faunei piscicole, bazine piscicole naturale și bazine piscicole amenajate etc. - nu este cazul;
- f) ariile în care standardele de calitate a mediului stabilite de legislație au fost deja depășite - nu este cazul;
- j) ariile dens populate – nu este cazul;
- k) peisajele cu semnificație istorică, culturală și arheologică - nu este cazul.

## **3. Caracteristicile impactului potențial:**

- a) Extinderea impactului: impact local, durata determinată.
- b) Natura transfrontieră a impactului - nu este cazul.
- c) Marimea și complexitatea impactului - potențial impact semnificativ asupra factorilor de mediu: apă (pânză freatică), aer, sol, subsol;
- d) Probabilitatea impactului - potențial impact semnificativ;
- e) Durata, frecvența și 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.

### **Informatii cu privire participarea publicului la procedura de reglementare**

Agentia pentru Protectia Mediului Teleorman a asigurat si garantat cadrul pentru accesul liber la informatie a publicului interesat sau potential afectat de proiect

#### 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 – cotidian Mara ( 28.03.2018 ) ;
  - anunt public postat la avizierul Primariei comunei Poeni, judetul Teleorman :
- ▶ etapa de incadrare – stabilirea deciziei etapei de incadrare
  - anunt public/proiectul deciziei etapei de incadrare postate site: <http://apmtr.anpm.ro>;
  - anunt publicat in mass-media –
  - anunt public postat la avizierul

### **Mențiuni despre procedura de contestare administrativa și contencios administrativ**

Orice persoana care face parte din publicul interesat si care se considera vatamata intr-un drept al sau ori intr-un interes legitim se poate adresa instantei de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substantial, actele, deciziile sau omisiunile autoritatii publice competente pentru protectia mediului, care fac obiectul participarii publicului in procedura de evaluare a impactului asupra mediului, prevazute de HG nr. 445/2009, cu respectarea prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificarile ulterioare.

Actele sau omisiunile autoritatii publice competente pentru protectia mediului, care fac obiectul participarii publicului in procedura de evaluare a impactului asupra mediului, se ataca odata cu decizia etapei de incadrare, cu acordul de mediu sau, dupa caz, cu decizia de respingere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, dupa caz, cu decizia de respingere a solicitarii aprobarii de dezvoltare.



Se pot adresa instantei de contencios administrativ competente si organizatiile neguvernamentale care promoveaza protectia mediului si care indeplinesc conditiile cerute de legislatia în vigoare, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Solutionarea cererii se face potrivit dispozitiilor Legii nr. 554/2004, cu modificarile ulterioare.

Înainte de a se adresa instantei de contencios administrativ competente, persoanele care fac parte din publicul interesat si care se consideră vatamate într-un drept al lor sau într-un interes legitim, trebuie sa solicite autoritatii publice emitente, în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunostinta publicului a deciziei etapei de încadrare revocarea respectivei decizii.

Autoritatea publica emitenta are obligatia de a răspunde la plangerea prealabila în termen de 30 de zile de la data înregistrarii acesteia la acea autoritate.

**Procedura administrativa prealabila este gratuita.**

**Director Executiv**

**Ion RĂDULESCU**

**Şef Serviciu A.A.A.,**  
Mihaela PÎRVU

**Întocmit,**  
Mariana Gheorghe

