



PROIECT

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. 1023 din 11.03.2016

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresată de **OMV PETROM SA**, cu sediul în București, sector 1, str. Coralilor, nr. 22, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Teleorman cu nr. 1023 din 26.01.2016, 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 11.03.2016, proiectul „**Lucrari amenajare careu de foraj, forare și echipare pentru producție sonda 1709 Talpa ST**”, propus a fi realizat în comuna Talpa, 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 incidența 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 stabilită necesitatea efectuării evaluării impactului asupra mediului, pct. 2, lit. d), e) și pct. 13 lit. a);
- b) investiția vizează forarea unei sonde de exploatare țitei la adâncimea de 945 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 după cum urmează:

I. Caracteristicile proiectului:

a) mărimea proiectului

Sonda 1709 Talpa ST se va foră pe amplasamentul sondei 1709 și va avea caracter de exploatare țitei. Se estimează ca sonda va produce cu un debit brut de cca 38 mc/zi, debit net cca 4,3 t/zi.



Durata probelor de productie este estimata la 15 zile, iar durata totala de realizare a sondei este de cca. 30 zile.

Etapele tehnologice de realizare a proiectului sunt urmatoarele:

- executarea lucrarilor de pregatire si organizare prin lucrari de constructii – montaj, in legatura cu instalatia de foraj;
- executarea lucrarilor de foraj propriu – zise;
- incheierea procesului de foraj;
- demobilizarea instalatiei de foraj si anexelor;
- transportul acesteia la alta locatie sau la baza de reparatii;
- executarea lucrarilor de probare a stratelor si pregatirea sondei pentru exploatare;
- executarea lucrarilor de constructii montaj pentru amplasarea conductei de amestec;
- executarea de lucrari pentru redarea terenului disponibilizat prin reducerea careului sondei, de la dimensiunile necesare de foraj la cele necesare procesului de exploatare, in circuitul initial, vechilor proprietari, prin lucrari de reconstructie ecologica.

Lucrările pregătitoare și amenajarea careului sondei

Careul de foraj se va amenaja pe o suprafata de cca. 1750 mp. Terenul decopertat se niveleaza la o singura cota, se compacteaza pregatindu-se pentru amplasarea instalatiei de foraj si accesoriilor acesteia.

Pe aceasta suprafata nivelata si compactata se vor amplasa:

- instalatia de foraj tip (HH 75 Diesel) ;
- 3 grupuri moto-pompa tip 3 PN 700;
- habe metalice cu capacitatea de 40 mc si depozitare apa tehnologica si fluid foraj;
- rezervoare metalice pentru rezerva de apa PSI;
- baracamente;
- zona de protectie.

Pentru depozitarea detritusului rezultat in procesul de foraj se va monta o haba de 40 mc in pozitie supraterana in imediata vecinatate a sitelor vibratoare.

La gura sondei se va construi un beci betonat - care are rolul de a permite montarea capului de coloana si al instalatiei de prevenire precum si rolul de a capta toate scurgerile din zona gaurii de sonda precum si de pe podul instalatiei de foraj.

Executarea lucrarilor de foraj propriu-zis

Tehnologia de exploatare a sondei, este cea de pompaj de adancime. Procesul tehnologic de forare al sondei consta in saparea unui put cu diametre descrescatoare, de la suprafata si pana la baza stratului productiv cu ajutorul unui sistem rotativ hidraulic actionat de la suprafata.

La gura puțului se va monta un sistem de etanșare și o instalație de prevenire a erupțiilor care va asigura desfășurarea forajului pentru faza următoare în condiții de securitate.

Procesul de foraj se realizeaza in intregime cu mijloace mecanizate (utilajul instalatiei de foraj). Metoda de foraj rotativa este caracterizata prin actionarea elementului de dislocare (sapa de foraj) cu ajutorul garniturii de prajini de foraj de la suprafata. La aceasta metoda de foraj este absolut necesar ca in timpul lucrului sapei,



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

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

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

detritusul (roca sfaramata) sa fie indepartat permanent de pe talpa sondei si transportat la suprafata, iar sapa trebuie racita.

In procesul de foraj fluidul de foraj este vehiculat in circuit inchis, astfel incat printr-o exploatare normala nu au loc pierderi pe faze. Dupa executarea forajului fiecarui interval are loc consolidarea gaurii de sonda prin tubarea acestora cu ajutorul unor coloane din tevi de otel, avand diametrul corespunzator intervalului sapat. Tubarea sondei reprezinta operatia de introducere in gaura de sonda a unor burlane metalice cu scopul de a consolida gaura de sonda si de a crea canalul sigur de exploatare a hidrocarburilor.

Prin executarea operatiei de tubare se are in vedere:

- consolidarea peretelui gaurii de sonda;
- impiedicarea contaminarii apelor de suprafata cu fluidele aflate in sonda;
- izolarea stratelor care contin hidrocarburi (petrol si gaze), a caror exploatare se urmareste, prevenind contaminarea cu acestea a apelor superioare.

Dupa executarea tubarii fiecarei coloane are loc cimentarea spatiului inelar dintre coloana si peretele gaurii de sonda.

Avand in vedere ca sonda se va fora pe amplasamentul sondei 1709, programul de constructie va fi urmatorul:

- *Coloana de ancoraj Φ 9 ⁵/₈ inch x 102 m* – existenta – are rolul de a izola formatiunile slab consolidate de suprafata, caracterizate printr-un grad mare de instabilitate si permeabilitate; ea protejeaza formatiunile acvifere impotriva contaminarii si este cimentata la zi;
- *Coloana de exploatare Φ 6 ⁵/₈ inch existenta* se va taia de la cca 300 m si se va detuba; se va face un dop de ciment pana la 200 m; se va sapa dirijat cu sapa 8 ¹/₂ in la 783 ;
- *Coloana de exploatare Φ 7 inch x 783 m* - se va tuba dupa efectuarea investigatiilor geofizice necesare si va fi cimentata cu nivelul la 500 m; se va continua forajul cu sapa excentica 5 ³/₄ x 6 ¹/₂ inch la 945 m;
- *Coloana pierduta (liner) Φ 5 1/2 inch* se va tuba pe intervalul 945-760 m si se va cimenta pe intreaga lungime.

Coloana de exploatare Φ 7 in + Liner 5 ¹/₂ inch permite executarea probelor de productie si exploatarea acumularilor de hidrocarburi in conditii de securitate.

Programul de constructie este prezentat in tabelul urmator:

Sectiune (inch)	Echipament OD (inch)	Adancime de foraj MD (m)	Tip echipament	Obiectiv
12-1/4	9 ⁵ / ₈	102	Coloana de ancoraj (existent) – Echipament de suprafata	Baza apa dulce, suport BOP
8-1/2	7	783	Coloana de exploatare - Echipament de productie (echipament nou)	
7	5 ¹ / ₂	760-945	Liner productie (nou)	Baza Sarmatian



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

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

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

Careul de productie va fi de tip ecologic, protectia mediului va fi asigurata prin:

- dig perimetral din pamant;
- beciul sondei din beton armat, prefabricat, cu dimensiunile exterioare: 1,40 x 2,2 x 1,5 m, acoperit cu grătar metalic; intre conductorul sondei si betonul din fundul beciului se realizeaza o izolare, din sarnier cu snur rezistent la hidrocarburi si temperaturi inalte, pentru evitarea accidentelor de poluare cu hidrocarburi a mediului;
- realizarea unui șanț colector pentru ape pluviale cat si pentru eventuale scurgeri accidentale tehnologice ce ar putea rezulta in urma functionarii instalatiei, avand $L = 30$ m si $h = 0,40$ m (profil trapezoidal), racordat la haba de reziduuri de 40 mc; captusirea santului colector se va realiza cu dale de beton, dupa ce in prealabil, s-a asezat in sant, un strat drenant de nisip, cu grosimea de 5 cm.
- amplasarea unei habe metalice cu capacitatea de 40 mc pentru depozitare apa tehnologica si fluid foraj.
- amplasarea unei habe metalice pentru depozitarea detritusului colectat de la sitele vibratoare, cu capacitatea de 40 mc.

Dupa terminarea forajului se demonteaza instalatia de foraj si se transporta la alta locatie sau in "parcul rece".

Probele de productie se vor efectua cu instalatia AM 12-50. Durata de realizare a probelor de productie este de cca 5 zile, dupa care daca rezultatele sunt pozitive, sonda intra in productie. Țiteiul este adus prin pompaj de adancime la suprafata prin garnitura de tevi de extractie si evacuat prin conducta de amestec existenta (88,9 mm) la claviatura Parcului 34 Talpa.

Dupa terminarea probelor de productie se executa reducerea suprafetei careului de foraj, la careul de productie de cca 1200 mp. Suprafata de cca 550 mp, se reda in circuitul agricol conform prevederilor legale in vigoare. In acest sens se va folosi depozitul de sol fertil decopertat in faza initiala.

Pentru exploatare sonda va fi completata cu urmatoarele echipamente si dispozitive:

Echipamente de suprafata:

- cap de pompare 7 1/16"x20.7 Mpa; 2 9/16"x2 1/16 – 13.8Mpa/Tbg 2 7/8";
- tija extractie : 1 1/4in x20 ft;
- unitate de pompare C228 D – 173-100 (7,8 to -2627 kgf*m-2,5m);
- motor antrenare pompa : 18.5 Kw;
- skid de injectie inhibitori de coroziune automat, tip II SEKO, Q = 10l/zi, P = 20 bar;
- controler RRP: 18,7KW cu VSD;
- bazin metalic ingropat, pentru scurgerea lichidelor din beci si de la separator.

Echipament de adancime:

- tevi de extractie;
- prajini de pompare;
- prajina lustruita de pompare ;
- pompa LRP.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

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

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

Drumul de acces

Accesul la locatia sondei se realizeaza din DC care leaga localitatea Cosmesti de Linia Costii, apoi pe un drum de exploatare existent. Drumul se încadrează în categoria drumurilor închise circulației publice, în conformitate cu ordonanța guvernului nr. 43/1997-privind regimul juridic al drumurilor, aprobată cu legea nr. 82/1998 și ca drum de exploatare de categoria III, conform STAS 2900-89, privind lățimea drumurilor.

Utilitati

1) Alimentarea cu apă

Apa potabila se va asigura din zonă și se va depozita la sonda în recipiente etanșe (PET - uri) prevăzute special în acest scop. Pe toată durata forajului sondei și a probelor de producție sunt necesari cca 20 mc apă potabilă.

Necesarul de apa tehnologica se asigura prin transport cu vidanța de la Parcul 34 Talpa, apa fiind depozitata direct în rezervoarele de stocare ale sondei sau în habe metalice.

Cerinta de apa tehnologica pentru forajul sondei este de:

$$Q_{med} = 13,7 \text{ mc/zi}$$

$$Q_{max} = 17,8 \text{ mc/zi}$$

Pentru forajul sondei 1709 Tapla ST, este necesar un volum de apa tehnologica de cca 254 mc.

Rezerva intangibila de apa PSI va fi depozitata în rezervoare (habe) metalice, de unde va fi distribuita la cei doi hidranti de incendiu, montati în incinta careului.

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 necesar 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.

3) Energia electrica

Sonda se foreaza cu instalatie termica (HH 75 Diesel), nefiind necesara linie electrica de inalta tensiune pentru perioada forajului. Alimentarea cu energie electrica a consumatorilor auxiliari se va asigura cu ajutorul grupului electrogen aflat în dotarea instalatiei de foraj.

b) cumularea cu alte proiecte – în zona există obiective specifice industriei de petrol și gaze;

c) utilizarea resurselor naturale – pamant excavat rezultat din sapatura, apa, nisip, balast, piatra sparta, macadam; 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 va fi depozitat temporar în haba metalica de 40 mc în vederea preluării periodice și transportării la un depozit specific agreat/autorizat în vederea tratării; cantitatea estimată – 150 tone; celelalte



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

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

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

deșeuri generate (metalice, de ambalaje, materiale de construcție) vor fi colectate selectiv în spații special amenajate în vederea valorificării sau eliminării prin operatori specializați/autorizate; deșeurile menajere rezultate vor fi colectate selectiv în pușe 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_x, SO₂, 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 freatiche: - hubele de colectare detritus, fluid foraj, ape reziduale (în cazul unor ploii torențiale, capacitatea de înmagazinare a hubei poate fi depășită, în această situație careul sondei și zonele de teren adiacente pot fi poluate), neetanșate în zona gurii de evacuare și curățire a hubei, deversări necontrolate de fluid de foraj și a apei de zăcamant pe perioada de probare stratur, care pot apărea numai în situații accidentale; apariția fisurilor și neetanșatilor datorate nerespectării tehnologiilor de tubare și cimentare; neetanșate la racorduri; manipularea și depozitarea necorespunzătoare a substanțelor chimice utilizate; scurgerile accidentale de combustibili sau lubrifianti 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
Substanțele/preparatele periculoase care intervin sunt: carburanții folosiți de mijloacele de transport/utilaje, substanțele utilizate la prepararea fluidului de foraj.

Fluidul de foraj care va fi folosit pentru realizarea sondei 1709 va fi fluid pe baza de apă – KCl Polymer (cantitate estimată 79 mc).

Pentru stocarea materialelor și a aditivilor folosiți la prepararea fluidelor de foraj, în careul sondei se va amplasa o baracă pentru chimicale. Aceasta este realizată din tablă de otel, cu acoperiș cu înveliș impermeabil. Baracă este montată pe dale din beton. Substanțele vor fi păstrate în ambalajele originale ale furnizorului, sunt etichetate conform legii. Aprovizionarea materialelor, depozitarea acestora, manipularea și utilizarea acestora se efectuează de către operatorul specializat în fluide de foraj.

Pastele de ciment utilizate vor fi de tip G și vor avea următoarea compoziție:

- pentru dopurile de abandonare (12,4 mc) - aditivi folosiți: BDC 031, Ca Cl₂, BDC 043, DF 540;
- Liner 5-1/2 inch cimentat în baie (11,8 mc) - aditivi folosiți: BaSO₄, CSP 500, BDC 031, CaCl₂, BDC 043, DF 540;
- coloana 7 inch (28,7 mc) - aditivi folosiți: BaSO₄, CSP500, BDC 031, NaCl, CaCl₂, BDC 043, DF 540, Microlatex.

2. Localizarea proiectului

2.1. Utilizarea existentă a terenului



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

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

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

Sonda 1709 Talpa ST este amplasata pe teritoriul județului Teleorman, localitatea Talpa, in extravilan, terenul fiind proprietate privata si închiriat la OMV PETROM SA, in baza Contractului de închiriere nr. 268/05.11.2015.

Accesul la locația sondei se realizează din DC care leagă localitatea Cosmești de Linia Costii, apoi pe un drum de exploatare existent.

Coordonatele sondei 1709 Talpa ST in sistem STEREO 70 sunt:

$$x = 309.630,81$$

$$y = 526.580,32$$

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 legișlate 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 potential:

- a) Extinderea impactului
 - contaminarea solului prin infiltrarea de diverse scurgeri/pierderi accidentale de produse cu caracter poluant (fluid de foraj, uleiuri, combustibili);
 - contaminarea apelor subterane prin infiltrarea unor scurgeri accidentale de ape uzate, combustibil, lubrifianti, fluid de foraj, îndepărtarea necorespunzătoare a deșeurilor din construcții;
- b) Natura transfrontiera a impactului - nu este cazul.
- c) Marimea si complexitatea impactului - potential impact semnificativ, pe termen scurt, mediu si lung, asupra factorilor de mediu: sol, subsol, apă (pânză freatică), aer;
- d) Probabilitatea impactului - potential impact semnificativ;
- e) Durata, frecventa si reversibilitatea impactului - impact variabil pe termen scurt, mediu si lung asupra factorilor de mediu sol si ape subterane, in perioada construirii si functionarii.

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.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

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

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

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.

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,
Alexandra SOARE



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

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

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