

## **Guvernul României**

### **Normă metodologică din 24/11/2004**

**Publicat în Monitorul Oficial, Partea I nr. 1170 din 10/12/2004**

### **pentru aplicarea Legii petrolului nr. 238/2004**

#### **CAPITOLUL I**

##### **Dispoziții generale**

**Art. 1.** - În înțelesul prezentelor norme, sunt folosiți următorii termeni și abrevieri:

- a)** A.N.R.M. - Agenția Națională pentru Resurse Minerale;
- b)** date și informații - datele și informațiile referitoare la resursele/rezervele de petrol;
- c)** F.G.N. - Fondul geologic național;
- d)** F.N.R./R.P. - Fondul național de resurse/rezerve de petrol;
- e)** informații clasificate - informațiile, datele și documentele care pot avea caracter de secret de stat sau secret de serviciu, în sensul Legii nr. 182/2002 privind protecția informațiilor clasificate;
- f)** Legea petrolului - Legea petrolului nr. 238/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 535 din 15 iunie 2004;
- g)** oferta alternativă - situația depunerii de către un ofertant a două sau mai multe oferte pentru unul și același perimetru.

#### **CAPITOLUL II**

##### **Accesul la date și informații**

**Art. 2.** - Totalitatea datelor privind resursele și rezervele minerale obținute din activități miniere și petroliere, indiferent de natura suportului de stocare, constituie F.G.N.

**Art. 3.** - Totalitatea resurselor/rezervelor evidențiate și înregistrate de către A.N.R.M., pentru fiecare tip de resursă de petrol a țării, determinate conform reglementărilor specifice, constituie F.N.R./R.P.

**Art. 4.** - A.N.R.M. organizează, gestionează și valorifică F.G.N. și F.N.R./R.P.

**Art. 5.** - Datele și informațiile care constituie F.G.N. și F.N.R./R.P. aparțin statului român și au, după caz, caracter de informații clasificate sau de informații de interes public, în condițiile legii.

**Art. 6.** - Clasificarea datelor și informațiilor din F.G.N. și din F.N.R./R.P. se face conform prevederilor legale.

**Art. 7.** - Protecția, păstrarea, gestionarea și circulația datelor și informațiilor din F.G.N. și din F.N.R./R.P. se fac cu respectarea prevederilor legale.

**Art. 8.** - Protecția datelor și informațiilor clasificate din F.G.N. și din F.N.R./R.P. revine, prin structura de securitate, instituțiilor implicate, agenților economici sau persoanelor fizice implicate, care le emit, le utilizează sau intră în posesia acestora, conform legii.

**Art. 9.** - **(1)** Datele și informațiile din F.G.N. și din F.N.R./R.P. se păstrează, se depozitează și li se asigură protecția fizică în arhivele A.N.R.M. sau în arhivele agenților economici ori ale autorităților/instituțiilor publice care le-au elaborat sau la care se află în păstrare.

**(2)** Datele și informațiile din F.G.N. și din F.N.R./R.P., care au caracter de informații clasificate, se păstrează și se depozitează în compartimentele cu documente clasificate ale instituțiilor implicate, cu respectarea normelor de protecție fizică, conform legii.

**Art. 10.** - **(1)** Accesul la date și informații se face în baza unei solicitări scrise, aprobată de A.N.R.M., cu respectarea condițiilor impuse de legislația privind informațiile clasificate, în termen de 10 zile de la depunerea solicitării, a semnării acordului de confidențialitate și în condițiile achitării de către solicitant a taxelor de consultare și utilizare a datelor și informațiilor stabilite de A.N.R.M.

**(2)** Solicitarea de acces la date și informații se poate adresa în scopul elaborării documentațiilor tehnice, anterior concesiunii sau în perioada de valabilitate a acesteia.

**(3)** Pentru accesul la date și informații care fac obiectul unor acorduri petroliere aflate în derulare este necesară și aprobarea titularului acestor acorduri.

**(4)** Titularii acordurilor petroliere au dreptul să dețină și să utilizeze, fără plata taxelor, datele și informațiile referitoare la perimetrele concesionate, pe durata de valabilitate a acordurilor petroliere, doar în scopurile realizării operațiunilor petroliere convenite prin acestea, cu respectarea condițiilor impuse de legislația privind informațiile clasificate și a clauzelor contractuale privind confidențialitatea datelor și informațiilor.

**(5)** Titularii acordurilor petroliere au obligația să păstreze atât datele și informațiile date în custodie pe durata acordurilor petroliere, cât și pe cele obținute prin activitatea proprie, în condițiile impuse de legislația privind informațiile clasificate și să le transmită A.N.R.M. la data expirării acordurilor petroliere. Titularii acordurilor petroliere vor păstra, completate la zi, inventare ale datelor și informațiilor deținute, pentru fiecare perimetru, și vor transmite A.N.R.M. copii ale acestora, la sfârșitul fiecărui an calendaristic, pentru a fi incluse în Cartea petrolieră.

**Art. 11.** - **(1)** În vederea păstrării, depozitării și asigurării protecției datelor și informațiilor existente sau care intră ulterior în arhivele titularilor acordurilor petroliere, ale autorităților/instituțiilor publice sau ale altor persoane juridice, A.N.R.M. va încheia cu aceștia contracte de păstrare, depozitare și pază a datelor și informațiilor respective. Datele și informațiile care fac obiectul contractelor vor fi depozitate distinct de arhivele proprii. În situația în care datele și informațiile au caracter de informații clasificate, contractele de păstrare, depozitare și pază vor respecta și prevederile actelor normative referitoare la astfel de documente.

**(2)** Persoanele juridice care au în păstrare, dețin sau care solicită accesul la date și informații clasificate vor obține, dacă este cazul, și acordul autorității competente în domeniul protecției informațiilor clasificate.

**Art. 12.** - Deținătorii arhivelor au obligația de a preda A.N.R.M. bunurile care reprezintă obiectul contractului de păstrare, depozitare și pază a unor date și informații clasificate, la

locul stabilit de aceasta, fără a putea invoca dreptul de retenție pentru eventualele cheltuieli ori pierderi - pagube ocazionate de executarea contractului, cu excepția celor cauzate din culpa A.N.R.M.

**Art. 13.** - **(1)** A.N.R.M. are dreptul de a controla modul de păstrare, depozitare și protecție a datelor și informațiilor, precum și modul de utilizare a acestora de către deținătorii arhivelor.

**(2)** A.N.R.M. are drept de acces la date și informații, indiferent de locul de depozitare, în mod liber și neîngrădit.

**Art. 14.** - Datele și informațiile deținute în arhivele persoanelor juridice sunt confidențiale și nu vor fi divulgate fără acordul scris, prealabil, al A.N.R.M.

**Art. 15.** - În situația în care titularul acordului petrolier este o persoană juridică străină, acesta va avea obligația să păstreze în arhiva sucursalei sau filialei sale din România exemplarele originale ale datelor și informațiilor. Titularul are dreptul să transmită la sediul său, al operatorului sau al unui subcontractant din străinătate, cu aprobarea A.N.R.M., copii ale acestora, în vederea realizării obligațiilor contractuale.

**Art. 16.** - Studiile de evaluare a resurselor geologice și rezervelor, cuprinzând date și informații cu privire la resursele/rezervele de petrol ce constituie F.N.R./R.P., se elaborează de către titularii acordurilor petroliere și se transmit pentru verificare și înregistrare la A.N.R.M.

**Art. 17.** - **(1)** Titularii acordurilor petroliere au obligația să raporteze la A.N.R.M., anual, evidența și mișcarea resurselor/ rezervelor de petrol.

**(2)** Raportarea se face în baza formularelor-tip de raportare, însoțite de o notă explicativă, ale căror modele și mod de completare se stabilesc de A.N.R.M. prin instrucțiuni tehnice. Nota explicativă cuprinde elementele necesare fundamentării resurselor/rezervelor de petrol înscrise în formular la sfârșitul perioadei de referință și mișcării acestora în cursul anului pentru care se face raportarea.

**(3)** Raportarea se face separat pentru fiecare dintre perimetrele concesionate.

**(4)** Raportarea va fi transmisă cel mai târziu până la data de 15 martie a anului următor celui la care se referă.

**Art. 18.** - A.N.R.M. întocmește anual situații centralizate la nivel național privind resursele/rezervele de petrol.

**Art. 19.** - **(1)** Titularii au obligația de a transmite la A.N.R.M. rapoarte trimestriale, anuale și finale privind activitatea desfășurată, precum și cheltuielile aferente acesteia, în termen de 30 de zile de la terminarea perioadei pentru care se face raportarea.

**(2)** Rapoartele trimestriale, anuale și finale, inclusiv rapoartele aferente activităților de prospecțiune, împreună cu datele și informațiile referitoare la resursele/rezervele de petrol obținute anterior intrării în vigoare a prezentelor norme, în urma desfășurării operațiunilor petroliere, fac parte din F.G.N.

**Art. 20.** - Raportul final va fi transmis în termen de 60 de zile de la data notificării de către titular sau A.N.R.M. a încetării concesiunii.

### **CAPITOLUL III**

#### Regimul concesiunilor petroliere

**Art. 21. - (1)** Perimetrele petroliere de prospecțiune, explorare, dezvoltare-exploatare sau de exploatare se definesc prin coordonate topogeodezice în sistemul Stereo'70 și se stabilesc prin permisul de prospecțiune, respectiv prin acordul petrolier.

**(2)** Delimitarea și fundamentarea perimetrelor de prospecțiune, de explorare sau de exploatare se realizează în documentații al căror conținut va fi stabilit prin instrucțiuni tehnice emise de A.N.R.M.

**Art. 22. - (1)** Actele emise de A.N.R.M. în exercitarea atribuțiilor stabilite prin Legea petrolului sunt, în principal, următoarele:

**a)** acorduri petroliere, aprobate prin hotărâre a Guvernului;

**b)** acte aprobate de conducătorul A.N.R.M.

**(2)** Acordurile petroliere aprobate prin hotărâre a Guvernului sunt:

**a)** acord petrolier de concesiune pentru explorare-dezvoltare-exploatare;

**b)** acord petrolier de concesiune pentru dezvoltare-exploatare;

**c)** acord petrolier de concesiune pentru exploatare;

**d)** acord petrolier de concesiune a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

**e)** acord petrolier de concesiune a sistemului național de conducte;

**f)** acord petrolier de concesiune a terminalelor petroliere;

**g)** acte adiționale la acordurile petroliere.

**(3)** Actele aprobate de conducătorul A.N.R.M. sunt:

**a)** permisul de prospecțiune;

**b)** acordul de asociere a titularului cu alte persoane juridice, în vederea executării operațiunilor petroliere;

**c)** transferul parțial sau total al unui acord petrolier către altă persoană juridică;

**d)** decizia de încetare a concesiunii;

**e)** aprobări de modificare a unor prevederi ale acordurilor petroliere de natură tehnică, aflate exclusiv sub incidența atribuțiilor A.N.R.M.;

**f)** avize de execuție a unor lucrări de explorare;

**g)** programe anuale de exploatare;

**h)** confirmarea resurselor geologice și a rezervelor de petrol;

**i)** alte acte, cu excepția celor prevăzute la alin. (2), date prin lege în competența A.N.R.M.

**(4)** Aprobările de modificare a unor prevederi ale acordurilor petroliere de natură tehnică, aflate exclusiv sub incidența atribuțiilor A.N.R.M., sunt, în principal, următoarele:

**a)** programe de lucrări;

**b)** extinderi ale duratei unei faze de explorare, dezvoltare sau exploatare, fără a se depăși însă durata legală a acordului petrolier;

**c)** extinderi ale perimetrului în zone adiacente cu statut de zone libere, în situația evidențierii extinderii structurii geologice în afara limitelor inițiale ale acestuia;

**d)** modificarea volumului resurselor și rezervelor geologice de petrol.

**Art. 23. -** A.N.R.M. elaborează clauzele și condițiile de întocmire a acordurilor petroliere, în vederea negocierii acestora.

## CAPITOLUL IV

### Organizarea și desfășurarea apelului public de ofertă pentru concesiunea de operațiuni petroliere

#### SECȚIUNEA 1

##### Principiile apelului public de ofertă și etapele acestuia

**Art. 24.** - Principiile care stau la baza organizării și desfășurării apelului public de ofertă pentru concesiunea operațiunilor petroliere sunt:

- a) valorificarea eficientă a resurselor de petrol, proprietate publică a statului;
- b) transparența organizării și desfășurării apelului public de ofertă pentru concesiunea operațiunilor petroliere;
- c) egalitatea ofertanților, indiferent de țara de origine a acestora sau de natura capitalului;
- d) concurența în obținerea concesiunii operațiunilor petroliere;
- e) confidențialitatea datelor și informațiilor cunoscute sau aduse la cunoștință cu ocazia desfășurării apelului public de ofertă.

**Art. 25.** - În scopul evidenței documentelor și informațiilor cu privire la organizarea și desfășurarea apelului public de ofertă pentru concesiunea operațiunilor petroliere, A.N.R.M. organizează, completează și păstrează următoarele instrumente de evidență;

- a) registrul privind cererile de concesiune a operațiunilor petroliere;
- b) registrul privind ofertele depuse pentru concesiunea operațiunilor petroliere;
- c) registrul privind evidența actelor referitoare la deschiderea și evaluarea ofertelor și negocierea acordurilor de concesiune a operațiunilor petroliere;
- d) dosarul concesiunii, în care sunt păstrate toate documentele referitoare la sau în legătură cu apelul public de ofertă.

**Art. 26.** - (1) Etapele apelului public de ofertă sunt următoarele:

- a) inițierea concesiunii operațiunilor petroliere;
- b) pregătirea ofertei;
- c) depunerea ofertelor și desemnarea câștigătorului.

(2) Etapa inițierii concesiunii operațiunilor petroliere cuprinde:

- a) înregistrarea solicitărilor persoanelor juridice române sau străine, însoțite de fișa perimetrului sau, după caz, de aprobarea de către președintele A.N.R.M. a referatului privind oportunitatea inițierii unui apel public de ofertă;
- b) verificarea documentațiilor existente în F.G.N., referitoare la perimetrul solicitat, în termen de 45 de zile de la înregistrarea solicitării și definitivarea listei perimetrelor oferite;
- c) emiterea ordinului președintelui A.N.R.M. privind aprobarea listei perimetrelor oferite în cadrul respectivului apel public de ofertă, în termen de 15 zile de la data definitivării listei;
- d) publicarea ordinului președintelui A.N.R.M. în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) Etapa pregătirii ofertei cuprinde:

- a) elaborarea procedurii de organizare a apelului public de ofertă, care va fi întocmită pentru fiecare rundă de ofertare, în baza prevederilor prezentelor norme;

- b)** aprobarea procedurii de organizare a apelului public de ofertă prin ordin al președintelui A.N.R.M.;
  - c)** elaborarea listei datelor și informațiilor referitoare la perimetrele oferite, care se pun la dispoziție persoanelor juridice interesate și/sau, după caz, a pachetului de date referitor la perimetrul oferit, în termen de 30-90 de zile de la data inițierii concesiunii, prin publicarea ordinului președintelui A.N.R.M. în Monitorul Oficial al României, Partea I;
  - d)** înregistrarea solicitărilor de participare la apelul public de ofertă, de achiziție a datelor sau a pachetului de date;
  - e)** semnarea acordului de confidențialitate, al cărui model este prevăzut în anexa la procedura de organizare a apelului public de ofertă;
  - f)** transmiterea datelor/pachetelor de date la firmele solicitante, după achitarea tarifului prevăzut în anexa la procedura de organizare a apelului public de ofertă;
  - g)** accesul la date suplimentare în baza tarifelor aprobate prin ordin al președintelui A.N.R.M.;
  - h)** transmiterea, la cererea ofertantului, modelului-cadru al acordului petrolier.
- (4)** Etapa depunerii ofertelor și desemnării câștigătorului cuprinde:
- a)** depunerea ofertelor în termenul stabilit prin procedura de organizare a apelului public de ofertă;
  - b)** aprobarea, prin ordin al președintelui A.N.R.M., a comisiilor de deschidere a ofertelor, de evaluare a acestora și de rezolvare a eventualelor contestații;
  - c)** deschiderea ofertelor și consemnarea prin proces-verbal, semnat de membrii comisiei de deschidere a ofertelor și de reprezentanții autorizați ai firmelor ofertante, a modului în care au fost îndeplinite cerințele prezentelor norme metodologice și ale procedurii de organizare a apelului public de ofertă; o copie a procesului-verbal se pune la dispoziție ofertantului, la cerere;
  - d)** transmiterea ofertei/ofertelor calificate la comisia de evaluare;
  - e)** evaluarea ofertelor în termen de 15-30 de zile, în funcție de complexitatea evaluării și de numărul ofertelor evaluate;
  - f)** desemnarea câștigătorului și consemnarea prin proces-verbal al comisiei de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere, semnat de membrii acesteia, a rezultatului apelului public de ofertă;
  - g)** notificarea ofertanților cu privire la câștigătorul apelului public de ofertă și transmiterea, la cerere, a unei copii a procesului-verbal;
  - h)** începerea negocierilor acordului petrolier cu firma câștigătoare pentru fiecare perimetru, cu excepția perimetrelor pentru care au fost formulate contestații.
- (5)** Termenul de depunere a ofertelor este de 3-6 luni, acesta stabilindu-se prin procedura de organizare a apelului public de ofertă.
- (6)** Conținutul ofertelor este cel stabilit prin prezentele norme metodologice, precum și, după caz, prin procedura de organizare a apelului public de ofertă.

Completat de Hotărâre nr. 350 din 11/04/2007 la 24/04/2007

## SECȚIUNEA a 2-a

### Inițierea concesiunii operațiunilor petroliere

**Art. 27.** - Concesiunea operațiunilor petroliere poate fi inițiată de către persoanele juridice române sau străine interesate ori de către A.N.R.M.

**Art. 28. - (1)** Persoanele juridice române sau străine interesate pot iniția concesiunea prin înaintarea unei cereri către A.N.R.M., care va fi însoțită de fișa perimetrului, întocmită în conformitate cu instrucțiunile tehnice.

**(2)** Cererile de concesiune se înregistrează, în ordinea primirii lor, în registrul prevăzut la art. 25 lit. a).

**Art. 29. - (1)** A.N.R.M. verifică și stabilește suprafața perimetrului, coordonatele topogeodezice ale acestuia și decide asupra oportunității concesiunii, în termen de 45 de zile de la data înregistrării cererii de concesiune.

**(2)** Decizia A.N.R.M. se comunică solicitantului în termen de 5 zile de la momentul în care a fost luată.

**Art. 30. - (1)** Lista perimetrelor oferite pentru concesiune prin apel public de ofertă se aprobă prin ordin al conducătorului A.N.R.M. și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

**(2)** După aderarea României la Uniunea Europeană lista perimetrelor oferite pentru concesiune se va publica și în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.

Modificat de Hotărâre nr. 350 din 11/04/2007 la 24/04/2007

Completat de Hotărâre nr. 350 din 11/04/2007 la 24/04/2007

**Art. 31.** - Ordinul președintelui A.N.R.M. privind aprobarea listei perimetrelor oferite pentru concesiune prin apel public de ofertă cuprinde următoarele:

**a)** denumirea și sediul A.N.R.M.;

**b)** categoria de operațiuni petroliere ce urmează să fie concesionate;

**c)** perimetrele în cuprinsul cărora urmează să fie concesionate operațiunile petroliere, cu menționarea coordonatelor topogeodezice;

**d)** termenul în care persoanele juridice interesate pot intra în posesia procedurii apelului public de ofertă;

**e)** alte date și informații considerate necesare.

Completat de Hotărâre nr. 350 din 11/04/2007 la 24/04/2007

## SECȚIUNEA a 3-a

### Conținutul ofertelor

**Art. 32. - (1)** Ofertele sunt redactate în limba română și vor fi depuse în două exemplare, respectiv original și copie.

**(2)** Copiile ofertelor nu se returnează ofertanților, acestea urmând să fie păstrate de către A.N.R.M.

**Art. 33. - (1)** Pentru fiecare perimetru cuprins în lista aprobată potrivit art. 30, un ofertant poate depune o singură ofertă.

**(2)** Ofertele alternative nu sunt admise.

**Art. 34. - (1)** Oferta cuprinde un plic exterior și unul interior, conținând mențiunile și documentele prevăzute de prezentele norme metodologice, precum și de procedura apelului public de ofertă.

**(2)** Pe plicul exterior se va indica perimetrul din lista publicată la care se referă oferta, precum și data stabilită pentru desfășurarea ședinței de deschidere. Acesta va trebui să conțină următoarele:

**a)** declarație de participare, semnată și ștampilată de ofertant, fără ștersături sau adăugări, care va cuprinde angajamentul de a menține valabilitatea ofertei, menționarea perimetrului la care se referă, respectiv denumirea, poziția din lista publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, și coordonatele topogeodezice, așa cum au fost publicate, precum și asumarea răspunderii ofertantului asupra datelor și declarațiilor din ofertă;

**b)** date și informații privind ofertantul, respectiv denumirea, sediul social, codul unic de înregistrare sau codul fiscal, dacă astfel de coduri se aplică ofertantului, capitalul social, asociații/acționarii, precum și numele, funcția, telefonul/faxul persoanei împuternicite de ofertant, către care se vor face comunicările;

**c)** copii, certificate pentru conformitate, de pe actul constitutiv și de pe certificatul de înregistrare ale ofertantului, sau documente echivalente, în cazul persoanelor juridice străine;

**d)** certificat constatator emis de oficiul registrului comerțului, în termen de valabilitate, sau în cazul ofertanților persoane juridice străine un document echivalent;

**e)** lista cuprinzând menționarea datelor și informațiilor incluse în F.G.N. și/sau în F.N.R./R.P., utilizate la elaborarea ofertei. În cazul utilizării de date și informații publice referitoare la resurse petroliere se va indica sursa din care provin acestea;

**f)** dovada privind deținerea legală a datelor și informațiilor incluse în F.G.N. și/sau în F.N.R./R.P., utilizate la elaborarea ofertei, respectiv factura emisă de către A.N.R.M. și ordinul de plată sau chitanța corespunzătoare;

**g)** scrisoare de bonitate din partea băncii ofertantului sau a altor instituții și organizații la care este înregistrat sau cu care lucrează ofertantul, inclusiv auditorii sau contabilii autorizați independenți ai acestuia, cuprinzând situația indicatorilor privind lichiditatea globală, solvabilitatea patrimonială, rata profitului brut și rentabilitatea financiară; în cazul în care ofertantul este o persoană juridică nou-înființată, se vor furniza aceleași date privind acționarul/acționarii sau asociatul/asociații principali al/ai ofertantului;

**h)** certificate constatatoare/adeverințe emise de autoritățile/instituțiile publice care administrează bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale de stat, bugetul Fondului național unic de asigurări sociale de sănătate, bugetul asigurărilor pentru șomaj, bugetul asigurărilor pentru accidente de muncă și boli profesionale și bugetele locale și din care să reiasă disciplina financiar-fiscală, sub aspectul situației executării de către ofertant a obligațiilor prevăzute de acestea. În cazul firmelor străine fără activitate anterioară în România, se va prezenta ultimul raport anual auditat al ofertantului sau, după caz, al acționarului/acționarilor ori al asociatului/asociaților principali al/ai acestuia;



**Art. 35.** - Plicul interior, pe care se vor menționa denumirea și sediul ofertantului, conține oferta propriu-zisă, respectiv programul operațiunilor petroliere propuse și, după caz, o estimare a rezervelor care urmează să fie descoperite sau promovate, o evaluare a costurilor acestora, etapizarea lucrărilor, estimarea impactului asupra mediului și programul de refacere a acestuia, programul de perfecționare a personalului și de transfer de tehnologie.

#### **SECȚIUNEA a 4-a** Depunerea ofertelor

**Art. 36.** - **(1)** Ofertele se depun/se transmit la sediul A.N.R.M. în plic sigilat și vor fi înregistrate în ordinea primirii lor.

**(2)** Ofertanții sunt răspunzători de integritatea ofertelor și de depunerea acestora la termenele stabilite.

**Art. 37.** - Până la desfășurarea ședinței publice de deschidere a ofertelor, acestea vor fi păstrate sigilate, de către A.N.R.M., cu asigurarea confidențialității.

**Art. 38.** - Ofertele depuse după împlinirea termenului stabilit de A.N.R.M., prin procedura de desfășurare a apelului public de ofertă, nu se înregistrează și sunt înapoiate ofertanților fără a fi deschise.

#### **SECȚIUNEA a 5-a** Comisiile de deschidere, evaluare și negociere

**Art. 39.** - Deschiderea ofertelor, evaluarea acestora și negocierea condițiilor și clauzelor acordurilor petroliere se realizează de comisii numite prin ordin al conducătorului A.N.R.M., pentru fiecare apel public de ofertă.

**Art. 40.** - **(1)** Comisia de deschidere a ofertelor este formată dintr-un număr de 5 membri titulari și 2 membri supleanți, reprezentanți ai A.N.R.M.

**(2)** Conducerea comisiei de deschidere a ofertelor este asigurată de un președinte numit de conducătorul A.N.R.M.

**Art. 41.** - **(1)** Comisia de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere este formată dintr-un număr de 5 membri titulari și 2 membri supleanți, reprezentanți ai A.N.R.M.

**(2)** Conducerea comisiei este asigurată de un președinte numit de conducătorul A.N.R.M.

**(3)** Membrii comisiei de deschidere a ofertelor pot face parte și din comisia de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere.

**Art. 42.** - Consemnarea activității comisiilor este asigurată de un secretar, care nu are calitatea de membru al acestora.

**Art. 43.** - **(1)** Nu pot avea calitatea de membru al comisiei de deschidere a ofertelor sau de evaluare și de negociere a acordurilor petroliere persoanele care sunt soț/soție, rudă sau

afin până la gradul al IV-lea inclusiv cu asociații/acționarii ori cu administratorii sau cenzorii ofertantului.

**(2)** După împlinirea termenului de depunere, dar nu mai târziu de ședința publică de deschidere a ofertelor, membrii comisiilor vor da o declarație pe propria răspundere privind compatibilitatea.

**(3)** Dacă situația de incompatibilitate intervine după data ședinței de deschidere a ofertelor, persoanele în cauză vor înștiința de îndată președintele comisiei de deschidere a ofertelor, care va lua măsurile necesare înlocuirii acestora.

**(4)** Situațiile de incompatibilitate pot fi sesizate președintelui comisiei de deschidere a ofertelor și de către oricare persoană interesată, prevederile art. (3) aplicându-se corespunzător.

**Art. 44.** - Comisia de deschidere a ofertelor are următoarele atribuții principale:

- a) validarea îndeplinirii condițiilor de depunere a ofertelor, respectiv termen, număr de exemplare, integritatea ofertelor;
- b) deschiderea și desemnarea ofertelor admise în vederea evaluării;
- c) întocmirea proceselor-verbale ale ședinței de deschidere;
- d) supunerea spre validare președintelui A.N.R.M. a procesului-verbal;
- e) transmiterea către ofertant a unei copii a procesului-verbal;
- f) transmiterea ofertelor admise comisiei de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere.

**Art. 45.** - Comisia de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere are următoarele atribuții principale:

- a) evaluarea ofertei, cu respectarea criteriilor stabilite prin prezentele norme metodologice și prin procedura de organizare a apelului public de ofertă;
- b) desemnarea ofertei câștigătoare;
- c) întocmirea procesului-verbal de consemnare a deciziei acesteia;
- d) supunerea spre validare președintelui A.N.R.M. a procesului-verbal;
- e) notificarea ofertanților cu privire la rezultatul evaluării;
- f) transmiterea către ofertant a unei copii de pe procesul-verbal;
- g) negocierea clauzelor și condițiilor concesiunii;
- h) elaborarea acordului petrolier, inițializarea acestuia și prezentarea pentru semnare de către președintele A.N.R.M. și reprezentantul autorizat al concesionarului.
- i) alte atribuții stabilite de conducătorul A.N.R.M.

**Art. 46.** - **(1)** Comisia de deschidere a ofertelor și, respectiv, de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere se consideră legal întrunite numai în prezența tuturor membrilor titulari.

**(2)** În cazul imposibilității de participare a unui membru titular al comisiei de deschidere a ofertelor/al comisiei de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere, acesta este înlocuit cu unul dintre membrii supleanți desemnați în condițiile art. 40 alin. (1).

**(3)** Hotărârile comisiei de deschidere a ofertelor/de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere se adoptă în mod autonom, cu votul majorității membrilor săi; opiniile separate vor fi consemnate în procesul-verbal.

**Art. 47.** - Membrii comisiei de deschidere a ofertelor/de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere și secretarii acestora sunt obligați să păstreze confidențialitatea datelor și informațiilor cuprinse în oferte.

## SECȚIUNEA a 6-a

### Criteriile de selectare și punctajele corespunzătoare

**Art. 48.** - Comisia de evaluare și de negociere a acordurilor petroliere realizează evaluarea având în vedere criteriile stabilite prin prezentele norme metodologice și precizările din procedura de desfășurare a fiecărui apel public de ofertă.

**Art. 49.** - **(1)** În vederea evaluării ofertelor depuse pentru concesiunea perimetrelor de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră, criteriile de evaluare sunt următoarele:

**A.** Programul minim de explorare propus; între 40 și 60 de puncte, dintre care:

**a)** programul din prima fază, obligatorie: între 25 și 35 de puncte;

**b)** program din fazele opționale: între 15 și 25 de puncte;

**B.** Capacitatea tehnică și financiară a ofertantului: între 20 și 30 de puncte, dintre care:

**a)** capacitatea financiară: între 10 și 15 puncte;

**b)** capacitatea tehnică: între 10 și 15 puncte.

**C.** Impactul asupra mediului și programul pentru refacerea acestuia: între 10 și 20 de puncte.

**D.** Programe de transfer de tehnologie și de perfecționare a personalului: 10 puncte.

**(2)** În vederea evaluării ofertelor depuse pentru concesiunea perimetrelor de dezvoltare-exploatare sau de exploatare petrolieră, criteriile de evaluare sunt următoarele:

**A.** Studiu de fezabilitate: între 10 și 25 de puncte.

**B.** Programul minim propus: între 30 și 50 de puncte, dintre care:

**a)** programul din prima fază, obligatorie: între 20 și 40 de puncte;

**b)** program din fazele opționale: între 10 și 15 puncte.

**C.** Capacitatea tehnică și financiară a ofertantului: între 15 și 25 de puncte, dintre care:

**a)** capacitatea financiară: între 10 și 20 de puncte;

**b)** capacitatea tehnică: între 5 și 15 puncte.

**D.** Impactul asupra mediului și programul pentru refacerea acestuia: între 10 și 20 de puncte.

**E.** Programe de transfer de tehnologie și de perfecționare a personalului: între 5 și 10 puncte.

**Art. 50.** - **(1)** În funcție de specificul perimetrelor oferite în cadrul fiecărui apel public de ofertă, punctajul este fixat în limitele menționate la art. 49, astfel încât totalul punctelor atribuite să fie 100.

**(2)** Evaluarea ofertelor, pe baza criteriilor de evaluare și a punctajelor prevăzute prin procedură, se face prin notarea fiecărui criteriu de evaluare. Evaluarea se face de membrii comisiei de evaluare și de negociere a acordurilor petroliere.

**(3)** Evaluarea ofertei și punctarea acesteia cu mai puțin de jumătate din totalul punctajului maxim ori obținerea unui punctaj mai mic de 50% din punctajul maxim al unui criteriu conduc la descalificarea ofertei.

**(4)** La punctaje totale egale va fi declarată câștigătoare oferta cu punctaj mai mare la criteriul "Program minim propus pentru prima fază, obligatorie".

## **SECȚIUNEA a 7-a**

### **Deschiderea ofertelor**

**Art. 51. - (1)** Ședința de deschidere a ofertelor este publică.

**(2)** Ofertele închise și sigilate vor fi predate comisiei de deschidere a ofertelor la data, ora și locul fixate prin procedura fiecărui apel public de ofertă.

**(3)** La deschiderea plicului exterior comisia de deschidere a ofertelor verifică existența documentelor solicitate și consemnează situația constatată într-un proces-verbal semnat de membrii comisiei și de secretar, precum și de reprezentanții ofertantului.

**(4)** Lipsa oricărui document din plicul exterior atrage descalificarea ofertei, fără a se mai proceda la deschiderea plicului interior.

**(5)** Deschiderea plicului interior și verificarea existenței documentelor solicitate se consemnează de către comisia de deschidere a ofertelor într-un proces-verbal semnat în condițiile alin. (3).

**(6)** Lipsa oricărui document din plicul interior atrage descalificarea ofertei.

**(7)** Exemplarul original al ofertei descalificate se transmite ofertantului.

**(8)** În cazul lipsei reprezentanților ofertantului sau dacă aceștia refuză semnarea proceselor-verbale, acestea se semnează de membrii comisiei și de 2 martori dintre persoanele care participă la ședința publică de deschidere, altele decât reprezentanții A.N.R.M.

**(9)** Lipsa martorilor sau refuzul acestora de semnare a proceselor-verbale va fi menționat în cuprinsul acestora, urmând ca această împrejurare să fie certificată, prin semnare, de către membrii comisiei de deschidere a ofertelor și de secretarul acesteia.

**(10)** Procesele-verbale aprobate de conducătorul A.N.R.M. se înmânează în copie, sub semnătură de primire, reprezentanților ofertanților sau, în lipsa acestora, se comunică în termen de două zile lucrătoare de la data ședinței publice de deschidere.

**(11)** Ofertele admise în vederea evaluării se transmit de îndată comisiei de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere.

**(12)** Evaluarea ofertei se consemnează de către comisie într-un proces-verbal, care se comunică în copie ofertantului.

## **SECȚIUNEA a 8-a**

### **Contestarea apelului public de ofertă**

**Art. 52. -** Ofertanții pot formula contestații privind modul de respectare a prevederilor legale referitoare la organizarea și desfășurarea apelului public de ofertă, distinct, atât cu privire la faza de deschidere, cât și cu privire la faza de evaluare a ofertelor, în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea procesului-verbal prin care este validată decizia comisiei de deschidere a ofertelor sau a comisiei de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere.

**Art. 53. -** În termen de 10 zile lucrătoare de la primirea contestației, A.N.R.M. este obligată să soluționeze contestația și să comunice răspunsul său către ofertantul contestatar.

**Art. 54. - (1)** Contestațiile sunt soluționate de o comisie de contestații, formată din 3 membri reprezentanți ai A.N.R.M., care nu au făcut parte din comisiile de deschidere sau evaluare.

**(2)** Membrii comisiei de contestații sunt desemnați prin ordin al conducătorului A.N.R.M.

**(3)** Dispozițiile art. 43 se aplică în mod corespunzător.

**Art. 55. - (1)** Comisia de contestații analizează toate documentele emise de comisia de deschidere a ofertelor, respectiv, după caz, de comisia de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere, și verifică respectarea procedurii de organizare a apelului public de ofertă pentru concesiunea operațiunilor petroliere.

**(2)** În cazul în care comisia apreciază contestația ca fiind fondată, aceasta propune conducătorului A.N.R.M. următoarele:

**a)** revocarea hotărârii de descalificare, în cazul contestațiilor formulate în faza de deschidere și transmiterea ofertei către comisia de evaluare a ofertelor și de negociere a acordurilor petroliere;

**b)** revocarea hotărârii de desemnare a câștigătorului și organizarea unui nou apel public de ofertă pentru concesiunea operațiunilor petroliere corespunzătoare perimetrului respectiv, în cazul contestațiilor formulate în faza de evaluare.

**(3)** Comisia de contestații nu reevaluează ofertele.

**(4)** Soluția de admitere a contestației se comunică tuturor ofertanților care au depus oferte pentru perimetrul respectiv.

**(5)** În cazul respingerii contestației, ofertantul poate recurge la instanța judecătorească competentă, potrivit legii.

**(6)** Contestarea, inclusiv în fața instanței, suspendă procedura de concesiune a operațiunilor petroliere, până la soluționarea definitivă și irevocabilă.

**(7)** Suspendarea va fi încuviințată numai cu dare de cauțiune, al cărei quantum îl va fixa instanța.

**Art. 56. - (1)** Pe baza analizării aspectelor contestate, în raport cu normele care reglementează organizarea și desfășurarea apelului public de ofertă pentru concesiunea de operațiuni petroliere, comisia de contestații întocmește un raport prin care propune modul de soluționare a contestației.

**(2)** Raportul comisiei de contestații este supus aprobării conducătorului A.N.R.M., înăuntrul termenului prevăzut la art. 53.

Completat de Hotărâre nr. 350 din 11/04/2007 la 24/04/2007

## CAPITOLUL V

### Clasificarea operațiunilor petroliere, a resurselor și rezervelor

#### SECȚIUNEA 1

##### Prospecțiunea

**Art. 57.** - Lucrările de prospecțiune se execută într-un perimetru determinat, pe baza unui permis de prospecțiune neexclusiv, eliberat de A.N.R.M. la cererea persoanelor juridice române sau străine interesate, în termen de maximum 30 de zile de la data constatării îndeplinirii condițiilor acordării acestui drept, care constau în:

**a)** prezentarea fișei perimetrului solicitat și delimitarea acestuia în coordonate Stereo '70;

**b)** perimetrul solicitat să nu se suprapună peste un perimetru petrolier deja atribuit în concesiune sau care constituie obiect al unui apel public de ofertă în curs;

**c)** prezentarea programului de lucrări propus și precizarea duratei pentru care se solicită permisul de prospecțiune;

**d)** prezentarea documentelor din care să reiasă că solicitantul are capacitatea tehnică și financiară să realizeze operațiunile petroliere propuse.

**Art. 58.** - Pe baza permisului de prospecțiune pot fi executate studii de evaluare și interpretare a informațiilor preexistente și lucrări de cartare geologică, de geochimie, magnetometrie, radiometrie, electrometrie, gravimetrie, seismometrie, teledetecție, foraje, determinări de laborator și alte lucrări pentru stabilirea potențialului petroligen al perimetrului de prospecțiune.

**Art. 59.** - Titularul permisului de prospecțiune, care, pe parcursul derulării acestuia sau după prezentarea raportului final, în termen de 60 de zile, solicită inițierea concesiunii pentru obținerea unui acord petrolier de explorare, are obligația să prezinte, o dată cu cererea de inițiere a concesiunii, și un raport cuprinzând metodele de investigație aplicate, lucrările executate, justificarea valorii acestora, precum și rezultatele obținute, numai pentru perimetrul pentru care solicită inițierea concesiunii.

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### Explorarea

**Art. 60.** - **(1)** Lucrările de explorare desemnează ansamblul de studii și operațiuni care se realizează pentru cunoașterea condițiilor geologice de acumulare a petrolului și cuprinde identificarea zăcămintelor, evaluarea cantitativă și calitativă a acestora, precum și determinarea condițiilor tehnice și economice de valorificare.

**(2)** Scopul lucrărilor de explorare este de a fundamenta decizia cu privire la oportunitatea valorificării zăcămintului, de a furniza datele necesare proiectării și executării lucrărilor de deschidere, pregătire și exploatare, cu menținerea unui grad de asigurare cu resurse/rezerve de petrol corespunzător exploatarei.

**(3)** Lucrările de explorare cuprind lucrări geochimice, geofizice, de cartare geologică, foraje de explorare - deschidere și explorare-evaluare, documentații corespunzătoare acestora, de exploatare experimentală, precum și de cercetare științifică.

**Art. 61.** - Cercetarea științifică constă în sistematizarea, analizarea și interpretarea tuturor datelor geologice, geofizice, biostratigrafice, sedimentologice, geochimice și altele asemenea, obținute prin lucrările de cercetare anterioare, în vederea fundamentării geologice și proiectării în condiții eficiente de noi lucrări de explorare.

**Art. 62.** - În faza de identificare a zăcămintelor se realizează operațiuni petroliere de explorare geologică, geofizică și geochimică și foraje de deschidere, care au ca obiectiv identificarea unor noi acumulări de petrol;

**Art. 63.** - **(1)** În cazul descoperirii unor acumulări de petrol pe baza datelor obținute prin foraje de deschidere și, după caz, prin lucrări geologice, geofizice și geochimice, se poate declara descoperire de zăcământ comercial.

**(2)** După prima sondă cu rezultat, se elaborează, de către titularul acordului petrolier, proiectul de evaluare a acumulării de petrol prin lucrări geofizice detaliate și/sau, după caz, prin sonde. Proiectul operațiunilor petroliere de evaluare a acumulării descoperite de aprobă de A.N.R.M.

**Art. 64.** - **(1)** În faza de evaluare cantitativă și calitativă a zăcămintelor se realizează săparea sondelor de explorare-evaluare și exploatare experimentală, prin care se stabilesc extinderea suprafețelor productive, parametrii geologo-fizici, potențialul zăcămintelor descoperite, precum și condițiile tehnico-economice de exploatare.

**(2)** Datele obținute în această fază trebuie să asigure elaborarea studiilor de zăcământ cu calculul rezervelor și a studiilor de fezabilitate tehnico-economică, în vederea fundamentării deciziei de trecere la faza de dezvoltare.

**Art. 65.** - Prin acordurile petroliere vor fi stabilite volumele și valorile programului minimal de lucrări necesare precizării perspectivelor petroliere din perimetru, cu stabilirea termenelor de execuție.

**Art. 66.** - Volumul și termenele de execuție ale lucrărilor de explorare, în afara programului minimal, se stabilesc în urma negocierii cu A.N.R.M. și sunt aprobate prin acordul petrolier.

**Art. 67.** - Lucrările de explorare din programul minimal și cele din afara acestuia se execută în baza unor proiecte elaborate de titular și aprobate de A.N.R.M.

**Art. 68.** - **(1)** Exploatarea experimentală se execută pe baza unui proiect elaborat de titular, iar condițiile de realizare vor fi stipulate în acord.

**(2)** În situația în care prin exploatarea experimentală se constată că acumularea evidențiată nu constituie un zăcământ comercial care poate fi dezvoltat în continuare, titularul poate să solicite avizul de exploatare prin sonda de explorare, pe durata în care consideră că acest proces este realizabil din punct de vedere tehnic și/sau economic.

**Art. 69.** - Regimul sondelor de explorare se stabilește prin instrucțiuni tehnice elaborate de A.N.R.M.

**Art. 70.** - **(1)** Partea din perimetrul de explorare, dată în concesiune, în care, în urma lucrărilor efectuate, nu s-au pus în evidență zăcăminte comerciale conform prevederilor acordului petrolier, va fi pusă la dispoziție A.N.R.M., liberă de orice fel de obligații.

**(2)** Termenul de renunțare și punere la dispoziție este data la care se încheie perioada de explorare prevăzută în acord, dacă prin acesta nu s-au stabilit termene intermediare.

### **SECȚIUNEA a 3-a** Dezvoltarea și exploatarea

**Art. 71. - (1)** Lucrările de dezvoltare și exploatare a zăcămintelor de petrol se pot executa numai pentru rezerve confirmate de A.N.R.M.

**(2)** Confirmarea resurselor geologice și a rezervelor de petrol se face pe baza instrucțiunilor tehnice emise de A.N.R.M.

**Art. 72. -** Faza de dezvoltare începe de la data aprobării proiectului de exploatare, pe baza rezervelor confirmate și a declarării caracterului comercial al zăcămintului.

**Art. 73. - (1)** Proiectul de exploatare care stă la baza executării lucrărilor de dezvoltare și de exploatare trebuie să conțină toate datele necesare pentru evaluarea resurselor și rezervelor de petrol, ținându-se seama de tehnologiile de exploatare aplicabile, de costurile și prețurile existente la data evaluării și de evoluția acestora în perspectivă, și se pune în aplicare cu avizul A.N.R.M.

**(2)** Proiectul va cuprinde și delimitarea perimetrului de exploatare.

**Art. 74. -** Trecerea la exploatare se poate face numai după obținerea acordului de mediu și asigurarea condițiilor de captare a petrolului, de evacuare a apelor reziduale și, dacă este cazul, de ardere la coș a gazelor asociate care nu fac obiectul valorificării.

**Art. 75. -** Începerea operațiunilor de exploatare se autorizează de către A.N.R.M.

### **SECȚIUNEA a 4-a** Clasificarea rezervelor de petrol

**Art. 76. -** Zăcămintul reprezintă o acumulare naturală de petrol, caracterizată, de regulă, printr-un sistem unitar hidrodinamic, localizată în limitele unei structuri.

**Art. 77. -** Zăcămint comercial reprezintă acumulara sau ansamblul acumulărilor naturale de petrol a căror valorificare unitară este justificată din punct de vedere tehnic și economic.

**Art. 78. -** Resursa geologică de petrol reprezintă totalitatea cantităților sau volumelor de petrol din acumulările naturale descoperite și a celor presupuse a fi descoperite prin viitoarele operațiuni petroliere.

**Art. 79. -** Rezerva de petrol reprezintă partea din resursa geologică estimată ca putând fi extrasă în condițiile tehnice și economice existente la data la care a fost calculată.

**Art. 80. -** Evaluarea resurselor geologice și a rezervelor de petrol se face prin studii întocmite pentru date de referință.

**Art. 81. -** După gradul de certitudine ce li se poate atribui, rezervele pot fi clasificate în următoarele categorii: dovedite, probabile și posibile.

**Art. 82. -** Clasificarea rezervelor în categorii, după gradul de certitudine, și în grupe, după mecanismul și sursa de energie de dislocare a petrolului, subclasificări după alte criterii, precum și condițiile tehnice de clasificare în categorii și grupe, respectiv conținutul-cadru al



studiilor de evaluare a resurselor geologice și a rezervelor, se fac prin instrucțiuni tehnice emise de A.N.R.M.

**Art. 83. - (1)** A.N.R.M. constituie F.N.R./R.P. pe baza rezervelor confirmate, a mișcării anuale a resurselor geologice și a rezervelor prin lucrări efectuate, raportate de titularii acordurilor petroliere.

**(2)** Modul de constituire și de urmărire a evoluției F.N.R./R.P., precum și raportarea datelor referitoare la evoluția Fondului național de resurse geologice și rezerve de petrol se fac în conformitate cu instrucțiunile tehnice emise de A.N.R.M.

**(3)** Datele oficiale privind F.N.R./R.P. sunt cele înscrise în evidențele A.N.R.M.

## **CAPITOLUL VI**

### **Cartea petrolieră**

**Art. 84. -** Cartea petrolieră este instrumentul de evidență care cuprinde toate datele privind regimul juridic al suprafețelor aferente perimetrului de dezvoltare și exploatare, proprietatea, situația topografică a lucrărilor aferente operațiunilor petroliere, a resurselor/rezervelor de petrol și de producție, precum și date referitoare la delimitarea perimetrelor și operațiunilor petroliere efectuate în fazele de prospecțiune și explorare.

**Art. 85. -** Cartea petrolieră conține:

**a)** registrul cu datele privind regimul juridic al suprafețelor aferente perimetrului de dezvoltare și exploatare și proprietatea acestor suprafețe, precum și cele privind acordul petrolier și avizele/autorizațiile emise pentru efectuarea operațiunilor petroliere;

**b)** registrul cu datele tehnice și economice ale perimetrului, cuprinzând situația topogeodezică a lucrărilor corespunzătoare operațiunilor petroliere, situația resurselor/rezervelor de petrol și a producției pentru perimetrele de dezvoltare și exploatare, precum și date referitoare la delimitarea perimetrelor și operațiunilor petroliere efectuate în fazele de prospecțiune și explorare;

**c)** hărți și planuri de situație necesare susținerii înscrisurilor din registre.

**Art. 86. -** Conținutul de detaliu al Cărții petroliere, precum și modul de întocmire a acesteia se vor stabili prin instrucțiuni tehnice emise de A.N.R.M.

## **CAPITOLUL VII**

### **Obligațiile titularilor acordurilor petroliere care efectuează operațiuni petroliere**

**Art. 87. -** Titularii acordurilor petroliere, care execută lucrări de explorare, au următoarele obligații:

**a)** să înceapă lucrările de explorare numai pe baza unor proiecte geologice de execuție, elaborate în conformitate cu prevederile acordului petrolier și avizate de A.N.R.M.;

- b)** să respecte prevederile proiectelor geologice, să execute integral operațiunile prevăzute de investigare geologică și geofizică în găurile de sonde și să adapteze cercetarea la condițiile geologice întâlnite, cu informarea prealabilă a A.N.R.M.;
- c)** să efectueze punerea în producția de probă a sondelor de explorare numai cu aprobarea prealabilă a A.N.R.M.;
- d)** să nu înceapă exploatarea de probă înainte de asigurarea captării lichidelor produse prin sonde;
- e)** să asigure conservarea probelor de teren prelevate din sondele de explorare, conform prevederilor din acorduri;
- f)** să efectueze măsurătorile topografice și să realizeze transpunerea pe planuri a sondelor de explorare executate și să transmită anual A.N.R.M. planul topografic actualizat al perimetrului care face obiectul acordului petrolier;
- g)** să ia toate măsurile necesare prevenirii degradării zăcămintelor și pierderilor de rezerve prin erupții libere la sonde și prin emanații de gaze în spatele coloanelor sondelor;
- h)** să abandoneze sondele de explorare numai cu avizul A.N.R.M. și cu luarea măsurilor de protecție a zăcămintelor și a suprafeței;
- i)** să anunțe A.N.R.M., în termen de 24 de ore, despre erupțiile libere la sonde;
- j)** să anunțe A.N.R.M. despre începerea activității de explorare într-un perimetru cu cel puțin 15 zile înainte și încetarea activității de explorare cu o anticipație de maximum 60 de zile.

**Art. 88.** - Titularii acordurilor petroliere, care execută lucrări de dezvoltare și exploatare, au următoarele obligații:

- a)** să înceapă lucrările de dezvoltare și exploatare numai pe rezerve confirmate și pe baza studiilor tehnico-economice de exploatare întocmite în conformitate cu prevederile acordului petrolier și avizate de A.N.R.M.;
- b)** să respecte prevederile studiilor tehnico-economice de exploatare și să întocmească programe anuale de exploatare pe care să le transmită spre avizare A.N.R.M. până la data de 31 decembrie a anului anterior celui la care se referă;
- c)** să țină evidența zilnică a cantităților de țiței, condensat și de gaze extrase, pe sonde, zăcăminte și perimetre de exploatare, în conformitate cu instrucțiunile tehnice emise de A.N.R.M.;
- d)** să utilizeze numai tehnologiile de exploatare avizate de A.N.R.M.;
- e)** să raporteze A.N.R.M. modificările importante ale comportării zăcămintelor în procesul de exploatare, în raport cu prevederile studiilor sau proiectelor tehnice de exploatare;
- f)** să anunțe la A.N.R.M. producerea de erupții libere la sonde în termen de 24 de ore;
- g)** să solicite aprobarea A.N.R.M. pentru injectarea apelor reziduale în subsol, în cazul când aceasta se execută prin alte sonde decât cele prevăzute în studiul tehnico-economic avizat de A.N.R.M.;
- h)** să abandoneze sondele de exploatare numai cu avizul A.N.R.M. și cu luarea măsurilor de protecție a zăcămintelor și a suprafeței.

**Art. 89.** - Titularii sunt obligați să înceapă operațiunile petroliere la datele prevăzute prin acordul de concesiune.

**Art. 90.** - **(1)** În cazurile în care, prin lucrările executate, se constată extinderea zăcămintului în unul sau în mai multe perimetre adiacente pe care operează titulari diferiți, la solicitarea A.N.R.M. aceștia sunt obligați să asigure întocmirea unor studii unitare de

evaluare a rezervelor și studii tehnico-economice de exploatare, care să se refere la întregul zăcămint.

**(2)** Operațiunile petroliere vor fi executate de fiecare titular, conform modului de operare precizat prin studiul prevăzut la alin. (1).

## **CAPITOLUL VIII**

Regimul redevenței petroliere, tarifelor și sumelor datorate bugetului de stat pentru programe nerealizate din motive imputabile titularului

**Art. 91.** - Titularii acordurilor petroliere cărora li s-a acordat dreptul de a efectua operațiuni petroliere de exploatare, inclusiv exploatare experimentală, sau de operare a conductelor ce constituie Sistemul național de transport al petrolului ori de operare a terminalelor petroliere, aflate în proprietatea publică a statului, sunt plătitori de redevență petrolieră.

**Art. 92.** - **(1)** Începerea operațiunilor petroliere, reprezentând data de la care este datorată redevența petrolieră, semnifică:

**a)** momentul realizării producției, în cazul exploatării, inclusiv în faza de exploatare experimentală;

**b)** momentul operării, în cazul conductelor magistrale ce constituie Sistemul național de transport al petrolului, precum și în cazul terminalelor petroliere.

**(2)** Prețul de referință pentru calculul contravalorii redevenței petroliere datorate bugetului de stat se stabilește de către A.N.R.M. prin instrucțiuni tehnice.

**(3)** Redevența petrolieră este plătitibilă trimestrial, cu scadență la data de 25 a primei luni a trimestrului următor.

**(4)** Redevența petrolieră, în cazul operațiunilor petroliere de exploatare a zăcămintelor petroliere, se calculează astfel:

Redevența = valoarea producției brute extrase x cota procentuală stabilită de Legea petrolului nr. 238/2004, unde: valoarea producției brute extrase = producția brută x prețul de referință.

**(5)** Redevența petrolieră, în cazul operațiunilor petroliere de transport și tranzit al petrolului prin sistemele naționale de transport al petrolului, precum și în cazul operațiunilor petroliere efectuate prin terminalele petroliere aflate în proprietatea publică a statului, se calculează prin aplicarea cotei prevăzute de Legea petrolului nr. 238/2004 la valoarea veniturilor brute realizate, în cursul unui trimestru, din operațiunile petroliere menționate.

**Art. 93.** - **(1)** Pentru neplata în termen a redevenței petroliere se datorează dobânzi și penalități de întârziere, conform legislației fiscale în vigoare.

**(2)** În cazul în care se constată întârzieri de peste 6 luni în achitarea redevenței petroliere, A.N.R.M. poate rezilia concesiunea petrolieră.

**Art. 94.** - **(1)** Taxele și tarifele calculate și percepute de A.N.R.M. constituie venituri la bugetul de stat, cu excepția unei cote de până la 20% destinate acordării de stimulente personalului A.N.R.M.

**(2)** Taxele și tarifele prevăzute de art. 52 alin. (1) și (2) din Legea petrolului nr. 238/2004 se fundamentează, se aprobă și se încasează potrivit instrucțiunilor emise de conducătorul A.N.R.M.

**(3)** Cota de până la 20%, prevăzută de art. 52 alin. (4) din Legea petrolului nr. 238/2004, constituie Fondul destinat stimulării personalului A.N.R.M. și se diferențiază după cum urmează:

**a)** 20% în cazul taxelor și tarifelor de până la 10 milioane lei;

**b)** 18% în cazul taxelor și tarifelor între 10 și 50 milioane lei;

**c)** 15% în cazul taxelor și tarifelor de peste 50 milioane lei.

**(4)** Taxele și tarifele încasate în mod necuvenit de către A.N.R.M. se restituie din fondul prevăzut la alin. (3).

**(5)** Fondul destinat stimulării personalului A.N.R.M. se constituie lunar prin aplicarea cotei procentuale prevăzute la alin. (3).

**(6)** Disponibilitățile existente la sfârșitul anului în soldul contului "Disponibil din fonduri cu destinație specială ale ministerelor și instituțiilor subordonate" se reportează pentru anul următor cu aceeași destinație.

**(7)** Modalitățile și criteriile de repartizare a sumelor ce constituie Fondul destinat stimulării personalului A.N.R.M., cuantumul stimulentei individuale, precum și modul de aprobare și utilizare se stabilesc de către conducătorul A.N.R.M. prin instrucțiuni.

**Art. 95.** - Activitățile aferente transferului de tehnologie și perfecționării profesionale, prevăzute la art. 48 alin. (1) lit. k) din Legea petrolului nr. 238/2004, vor fi convenite de A.N.R.M. și de titular, în conformitate cu prevederile acordului petrolier, și au drept scop realizarea următoarelor acțiuni:

**a)** achiziție de echipamente și servicii necesare desfășurării activității acestora;

**b)** participarea personalului acestora la programele de pregătire profesională în domeniile de specialitate (geologie, geofizică, petrol), mediu, legislație, negocieri etc.;

**c)** schimb de experiență și participarea personalului acestora la evenimentele organizate de firme specializate, organisme și organizații internaționale, în scopul promovării imaginii externe a României în domeniul petrolier;

**d)** transfer de know-how.

**Art. 96.** - Sumele reprezentând contravaloarea lucrărilor prevăzute în programul de lucrări convenite prin acordul petrolier, scadente la data renunțării la concesiune și neexecutate din motive imputabile titularului, se vor vira la bugetul de stat în termen de 90 de zile de la data încetării concesiunii.

## CAPITOLUL IX

### Transferul drepturilor dobândite și al obligațiilor asumate prin acorduri petroliere

**Art. 97.** - **(1)** Titularul de acord petrolier poate transfera, parțial sau total, unei alte persoane juridice drepturile dobândite și obligațiile asumate, numai cu aprobarea prealabilă, în scris, a A.N.R.M.

**(2)** Transferul realizat fără aprobarea A.N.R.M. este nul de drept.

**Art. 98.** - Pentru aprobarea transferului drepturilor dobândite și al obligațiilor asumate este necesară îndeplinirea cumulativă a următoarelor criterii:

**a)** acordul petrolier să fie în vigoare;

**b)** persoana juridică română la care urmează să fie transferate drepturile dobândite și obligațiile asumate să nu înregistreze debite restante la bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale de stat, bugetul Fondului național unic de asigurări sociale de sănătate, bugetul asigurărilor pentru șomaj, bugetul asigurărilor pentru accidente de muncă și boli profesionale și bugetele locale;

**c)** obligațiile asumate de către titular prin acordul petrolier să fie îndeplinite în raport cu durata derulată din acesta sau persoana juridică către care se realizează transferul să se angajeze să preia și obligațiile neexecutate;

**d)** persoana juridică la care se realizează transferul să aibă capacitatea tehnică și capacitatea financiară necesare preluării obligațiilor stabilite prin acordul petrolier;

**e)** prin transfer să se mențină condițiile existente ale concesiunii, astfel cum sunt stabilite prin acordul petrolier;

**f)** persoana juridică la care urmează să fie transferate drepturile dobândite și obligațiile asumate prin acordul petrolier să fie specializată pentru executarea de operațiuni petroliere sau să desemneze ca operator o firmă autorizată care să dețină capacitate tehnică adecvată operațiunilor petroliere prevăzute prin acordul transferat.

**Art. 99.** - **(1)** Transferul se solicită în scris de către titular împreună cu persoana juridică la care urmează a fi transferate drepturile dobândite și obligațiile asumate.

**(2)** Cererea, semnată și ștampilată de reprezentanții legali ai celor două persoane juridice, este însoțită de următoarele documente:

**a)** certificat constatator emis de oficiul registrului comerțului privind persoana juridică la care urmează să fie transferat acordul sau altă formă echivalentă în cazul firmelor străine;

**b)** hotărârile organelor de conducere ale celor două persoane juridice, prin care aprobă transferul drepturilor dobândite și al obligațiilor asumate;

**c)** copie, certificată pentru conformitate, de pe actul constitutiv și de pe certificatul de înregistrare ale persoanei juridice la care urmează să fie transferate drepturile dobândite și obligațiile asumate;

**d)** acte privind capacitatea tehnică și capacitatea financiară ale persoanei juridice la care urmează să fie transferate drepturile dobândite și obligațiile asumate;

**e)** raport privind operațiunile petroliere desfășurate de titular până la momentul solicitării aprobării transferului drepturilor dobândite și al obligațiilor asumate, cu menționarea expresă a stadiului de îndeplinire a obligațiilor stabilite prin acordul de concesiune și a rezultatelor obținute.

**Art. 100.** - **(1)** A.N.R.M. analizează solicitarea de aprobare a transferului drepturilor dobândite și al obligațiilor asumate și hotărăște modul de soluționare, în termen de 30 de zile.

**(2)** La transfer, prin acordul părților, se pot modifica unele condiții ale acordului petrolier prin încheierea unui act adițional între noul titular și A.N.R.M.

**Art. 101.** - Transferul drepturilor dobândite și al obligațiilor asumate prin acordul petrolier se aprobă de conducătorul A.N.R.M. prin ordin, iar documentațiile care au stat la baza aprobării transferului se păstrează în arhiva A.N.R.M.