



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul X — Nr. 25

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 26 ianuarie 1998

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	
			confirmarea resurselor geologice și rezervelor de petrol și conținutul-cadru al studiilor de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol	2-10
96/1997. — Ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale privind stabilirea listei perimetrelor ce urmează a fi concesionate prin apel public de ofertă, în vederea desfășurării de operațiuni petroliere	1-2	2.	— Ordin al președintelui Agenției Naționale de Control al Exporturilor Strategice și al Interzicerii Armelor Chimice privind aprobarea Normelor metodologice de întocmire și transmitere a declarațiilor anuale industriale prevăzute de Legea nr. 56/1997 pentru aplicarea prevederilor Convenției privind interzicerea dezvoltării, producerii, stocării și folosirii armelor chimice și distrugerea acestora	10-16
101/1997. — Ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale pentru aprobarea Instrucțiunilor tehnice privind evaluarea, clasificarea,				

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE

ORDIN

**privind stabilirea listei perimetrelor ce urmează a fi concesionate prin apel public de ofertă,
în vederea desfășurării de operațiuni petroliere**

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,

având în vedere:

- prevederile art. 9, 11 și 12 din Legea Petrolului nr. 134/1995;
- prevederile art. 3 din Hotărârea Guvernului nr. 221/1995;
- prevederile art. 29 și 31 din Hotărârea Guvernului nr. 1.265/1996,

în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 221/1995 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, precum și al Deciziei primului-ministru nr. 86/1997,
emite următorul ordin:

Art. 1. — Se stabilește și se face publică lista perimetrelor de explorare, dezvoltare și exploatare propuse a fi concesionate:

1. SUD BUCUREȘTI

1.1. Coordonate de delimitare a perimetrului:

Pct.	X	Y
1	303.000	511.400
2	303.000	567.000
3	311.000	607.000
4	288.000	607.000
5	288.000	511.400
Sistem de referință	Stereografic 1970	

2. PÂNCOTA

2.1. Coordonate de delimitare a perimetrului:

Pct.	X	Y
1	544.000	241.100
2	544.600	246.000
3	544.500	248.000
4	542.800	246.600
5	543.300	245.000
6	541.000	244.200
7	541.300	241.300
Sistem de referință	Stereografic 1970	

Art. 2. — Se stabilește și se face public perimetrul de dezvoltare-exploatare și/sau de exploatare propus a fi concesionat:

1. MORAVIȚA

1.1. Coordonate de delimitare a perimetrului:

Pct.	X	Y
1	431.020	205.800
2	430.740	206.090
3	430.170	205.980
4	430.120	206.260
5	430.340	206.500
6	430.230	206.660
7	429.900	206.610
8	429.890	206.940
9	429.460	207.120
10	428.820	205.660
11	428.820	205.270
12	429.180	205.180
13	429.540	204.360
14	429.970	204.350
15	430.800	205.340
Limită de adâncime	Z = 800 m	
Sistem de referință	Stereografic 1970	

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României și va intra în vigoare la data publicării.

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,
Mihail Ianăș

București, 2 decembrie 1997.
Nr. 96.

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE

ORDIN

pentru aprobarea Instrucțiunilor tehnice privind evaluarea, clasificarea, confirmarea resurselor geologice și rezervelor de petrol și conținutul-cadru al studiilor de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol

Pentru realizarea atribuțiilor în domeniul confirmării rezervelor de petrol, prevăzute la art. 14 și 27 din Normele metodologice pentru aplicarea Legii petrolului nr. 134/1995, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 1.265/1996, în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 221/1995 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale și al Deciziei primului-ministru nr. 86/1997,

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Instrucțiunile tehnice privind evaluarea, clasificarea, confirmarea resurselor geologice și rezervelor de petrol și conținutul-cadru al studiilor de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol, prevăzute în anexă.

Art. 2. — Normele metodologice privind determinarea, clasificarea, evaluarea, confirmarea și evidența rezervelor geologice de hidrocarburi fluide, aprobate prin Ordinul președintelui Comisiei Republicane de Rezerve Geologice

nr. 24/1978 și prin art. 3 din Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 33/1994 privind resursele de petrol, își încetează aplicabilitatea.

Art. 3. — Anexele fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 4. — Direcția generală investigare și dezvoltare bază națională de resurse minerale va aduce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,
Mihail Ianăș

București, 8 decembrie 1997.
Nr. 101.

INSTRUCȚIUNI TEHNICE

privind evaluarea, clasificarea, confirmarea resurselor geologice și rezervelor de petrol și conținutul-cadru al studiilor de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol

CAPITOLUL I

Art. 1. — Obiectul prezentelor instrucțiuni tehnice îl reprezintă substanțele minerale combustibile, constituite din amestecuri de hidrocarburi naturale acumulate în scoarța terestră, denumite generic *petrol*, care, în condiții de suprafață, se prezintă în stare gazoasă sau lichidă și se exploatează prin sonde.

Art. 2. — Petrolul cuprinde următoarele substanțe pentru care se evaluează, se confirmă și se țin în evidență resursele geologice și rezervele:

a) țiței, cuprinzând amestecuri de hidrocarburi, care, în condiții de zăcământ și standard de suprafață, se prezintă în stare lichidă;

b) gaze asociate cu țițeiul, cuprinzând gazele dizolvate în țiței în condiții inițiale de zăcământ și gazele din capul primar de gaze asociate acumulărilor de țiței;

c) gazele naturale libere, acumulate în zăcăminte, exclusiv sub formă de gaze, care pot fi sărace (fără conținut de condensat), bogate (în amestec cu condensat în condiții de zăcământ, la care rația gaz-condensat depășește 27.000 Stm³/m³) sau gaz-condensat (gaze în amestec cu condensat în condiții de zăcământ, la care rația gaz-condensat este cuprinsă între 540–27.000 Stm³/m³);

d) condensat, fracție lichidă de hidrocarburi ușoare la care componenta C₇₊ nu depășește 12,5%, rezultat prin procese de separare a gazelor provenite din zăcămintele de gaz-condensat, gaze libere bogate sau din capul de gaze al zăcămintelor de țiței;

e) amestecuri de gaze combustibile naturale din zăcăminte, exclusiv sub formă de gaze, care, pe lângă componentele din grupa hidrocarburilor, conțin și alte componente chimice (dioxid de carbon, azot, hidrogen, hidrogen sulfurat etc.) în proporții cumulate de peste 10% (volumetric) și a căror combustibilitate este dovedită prin teste de ardere.

Art. 3. — *Acumularea naturală de petrol* este caracterizată de prezența hidrocarburilor în roci colectoare, în condițiile existenței unor capcane de natură structurală, tectonică, stratigrafică, litologică sau combinată.

Colectorul reprezintă o rocă poros-permeabilă, capabilă să acumuleze și să cedeze fluide, mediul poros-permeabil fiind constituit din matricea rocii, din fisuri sau combinat, și se caracterizează printr-o litologie mai mult sau mai puțin omogenă.

Capcana este partea dintr-un colector sau acesta în întregime, care, datorită unor factori geologici și hidrodinamici, este capabilă să asigure acumularea și protejarea petrolului.

Zăcământul comercial reprezintă o acumulare naturală, unitară, de petrol, constituită dintr-un colector cu caracter de continuitate, care asigură comunicarea fluidelor conținute, având sistem unitar de presiune de fund, sau constituită din mai multe colectoare în secțiune verticală, pentru care exploatarea simultană și neselectivă prin sonde creează condițiile de comunicare a fluidelor și uniformizarea presiunilor și din care se pot extrage hidrocarburi în condiții tehnice și economice specificate.

Tot zăcământ comercial se consideră și acumulările naturale, separate în plan orizontal sau vertical în cadrul aceleiași structuri, nepuse în comunicare hidrodinamică prin procesul de exploatare, dar a căror exploatare se justifică din punct de vedere economic numai pe ansamblul structurii.

Obiectiv de exploatare reprezintă un zăcământ sau mai multe zăcăminte, în succesiune verticală, din cadrul unei structuri petrolifere puse în exploatare neselectiv prin una sau mai multe sonde.

Structura petroliferă (câmp petrolifer) reprezintă totalitatea zăcămintelor ce se succed pe orizontală și verticală în cadrul unei structuri geologice.

Art. 4. — *Resursa geologică de petrol* reprezintă totalitatea cantităților sau volumelor de petrol din acumulările naturale descoperite și nedescoperite, prognozate pe structuri neevidențiate, presupuse pe baza unor considerente geostatistice, ce ar putea fi descoperite în cadrul unităților structurale majore.

Art. 5. — Resursele geologice de petrol nedescoperite nu constituie obiectul prezentelor instrucțiuni tehnice.

Art. 6. — *Rezerva de petrol* reprezintă partea din resursa geologică care se consideră că poate fi recuperată în condițiile tehnice de extracție existente sau proiectate și economice specificate.

Art. 7. — Evaluarea resurselor geologice se face pentru acumulări naturale unitare, iar a rezervelor, pentru acumulări naturale unitare sau pentru obiective de exploatare constituite în cadrul procesului de exploatare.

Art. 8. — Resursele geologice descoperite, existente, și rezervele existente sunt cele din care s-au scăzut cantitățile extrase și, respectiv, arse în procesul de combustie subterană, până la data evaluării.

Art. 9. — Factorul de recuperare potențial este raportul dintre rezerva inițială estimată pentru o anumită etapă de cunoaștere a zăcământului și resursa geologică inițială.

Factorul de recuperare realizat este raportul dintre rezerva extrasă și resursa geologică descoperită inițial.

Art. 10. — Rezervele se revizuiesc pe măsura obținerii de noi date geologice și/sau de exploatare sau a modificării condițiilor tehnice și/sau economice.

CAPITOLUL II

Clasificarea rezervelor după gradul de cunoaștere și după mecanismul de dizlocuire

Art. 11. — Gradul de cunoaștere a rezervelor reprezintă o măsură a certitudinii, care poate fi atribuită cantității și calității rezervelor evaluate.

Art. 12. — După gradul de cunoaștere realizat, rezervele se clasifică în categoriile: **dovedite**, **probabile** și **posibile**.

Art. 13. — Se clasifică în categoria **dovedite** rezervele zăcămintelor aflate în curs de exploatare, cât și cele al căror stadiu de investigare permite proiectarea exploatării.

Se admite o probabilitate de 90% (±10%) față de rezervele evaluate.

Rezervele **dovedite** se subclasifică în **dovedite dezvoltate** și **dovedite nedezvoltate**.

Se subclasifică în categoria **dovedite dezvoltate** rezervele extrase și cele estimate a se obține prin sondele de exploatare (producție) existente, în condițiile de deschidere (perforare) a acestora și ale tehnologiilor de extracție aplicate la data de referință a evaluării, inclusiv cele care conduc la obținerea de rezerve secundare.

Se subclasifică în categoria **dovedite nedezvoltate** rezervele estimate a se obține prin sondele de exploatare proiectate și în condițiile de deschidere (perforare) a acestora sau prin modificarea deschiderii (perforaturii)

existente anterior, cât și prin tehnologii de extracție proiectate la data de referință a evaluării, inclusiv prin cele care vor conduce la obținerea de rezerve secundare.

În cazul colectoarelor cu nisipuri neconsolidate, în categoria **dovedite** se vor clasifica rezervele considerate posibil de recuperat cu sondele existente și cu cele proiectate la data de referință a evaluării. Nu se clasifică în această categorie rezervele ce se estimează a se recupera numai prin înlocuirea parțială a gabariturii de sonde de exploatare, neproiectat la data de referință a evaluării.

Art. 14. — Se clasifică în categoria **probabile** rezervele al căror grad de cunoaștere nu întrunește condițiile de clasificare **dovedite**, dar care se apreciază că se vor putea recupera în viitor din resursele geologice, în condițiile tehnice cunoscute și economice estimate, astfel:

a) situate în zone din extinderea rezervelor **dovedite** din cadrul aceluiași zăcământ, unde există indicații din diagramele electrice ale sondelor privind prezența petrolului în colector, dar nu există date asupra productivității cu caracter industrial;

b) situate în zone nou-descoperite, cu zăcămintele insuficient conturate, din care s-au obținut date privind prezența petrolului cu caracter comercial, prin probe de producție efectuate în cel puțin o sondă;

c) situate sub limita izobatică a rezervelor **dovedite** dintr-un zăcământ, dacă există indicații din diagramele geofizice ale sondelor privind prezența petrolului sau dacă din perforatura care a stat la baza delimitării rezervelor **dovedite** nu s-au obținut impurități;

d) situate deasupra limitei izobatică a rezervelor **dovedite** de țitei, dacă s-a pus în evidență un cap primar de gaze și se presupune că există saturație în țitei și în poziții izobatică mai ridicate decât limita care permite clasificarea rezervelor de țitei în categoria **dovedite**;

e) ce ar putea rezulta ca aport suplimentar al sondelor de completare sau de înlocuire de gabarit de exploatare, neproiectate încă în etapa pentru care se evaluează rezerve, dar considerate ca posibil de realizat, sau proiectate, cu executare condiționată de obținerea unor rezultate prevăzute pentru sondele de exploatare proiectate a se săpa necondiționat;

f) ce ar putea rezulta ca aport suplimentar prin aplicarea de metode de recuperare secundară, dar a căror posibilitate de aplicare nu a fost încă **dovedită** la zăcământul pentru care s-au evaluat rezerve primare clasificate în categoria **dovedite**.

Tot în această categorie se clasifică și rezervele din zăcămintele de gaze naturale apreciate libere, relativ bine conturate, dar la care nu s-a pus în evidență contactul gaze-apă, existând posibilitatea prezenței unei benzi de țitei cu caracter comercial, situație care nu permite proiectarea exploatării gazelor.

Se admite o probabilitate de 50% ($\pm 50\%$) față de rezervele evaluate.

Art. 15. — Se clasifică în categoria **posibile** rezervele considerate că se vor putea extrage din resurse geologice evaluate pe structuri cunoscute pe baza datelor geologice și inginerești, obținute prin lucrări de cercetare geologică în zonă sau pe zăcămintele adiacente, în următoarele situații:

a) pe structuri descoperite prin prospecțiuni seismice, pe care a fost pusă în evidență prezența colectoarelor în cel puțin o sondă și există indicații privind posibilitatea existenței acumulării de hidrocarburi, pe baza diagramele geofizice executate în sonde;

b) în extinderea unor rezerve **probabile**, în cadrul unor structuri insuficient conturate, în zone în care se presupune existența acumulărilor de petrol.

Se admite o probabilitate de 20% ($\pm 80\%$) față de rezervele evaluate.

Art. 16. — După sursa de energie care determină mecanismul de dizlocuire din zăcământ, rezervele totale de țitei se clasifică în grupele:

a) primare — obținute prin energia naturală a zăcământului;

b) secundare — obținute prin suplimentarea energiei naturale (injecție de apă, metode termice, injecție de gaze, injecție de fluide miscibile și nemiscibile).

Art. 17. — Rezervele de condensat, obținute suplimentar ca efect al reinjecției gazelor sărace, rămase după separare, se clasifică în grupa „secundare“.

CAPITOLUL III

Criteria de clasificare a rezervelor după gradul de cunoaștere

Art. 18. — Pentru clasificarea rezervelor în categoria **dovedite** trebuie să se îndeplinească următoarele condiții de cunoaștere a parametrilor și datelor care stau la baza evaluării acestora, cât și a resurselor geologice din care provin:

a) Imaginea geologică și suprafața productivă a zăcământului. Delimitarea suprafeței productive se face pe hărți structurale, de regulă pe limitele inițiale țitei-apă sau gaze-apă, determinate cu suficientă precizie prin probe de producție concludente în sonde.

(1) În cazurile în care contactele inițiale dintre fluide nu s-au putut determina, suprafața productivă se va delimita pe izobata corespunzătoare bazei perforaturii cea mai coborâtă din care s-a obținut debit de petrol cu caracter industrial sau pe o limită de saturație trasată sub valoarea izobatică la reper a celei mai coborâte sonde din care, la proba de producție, s-a obținut debit de petrol cu caracter industrial.

(2) În cazul zăcămintelor de țitei cu un grad de subsaturare ridicat, la care s-a obținut la exploatarea experimentală o valoare a R.G.T. mai mare decât rația inițială de soluție determinată prin analize PVT, este obligatorie demonstrarea lipsei capului primar de gaze. Când contactul inițial gaze-țitei nu se poate preciza, suprafața productivă cu țitei se va delimita pe o valoare izobatică cuprinsă între capul și baza perforaturii din care s-a obținut țitei cu R.G.T.

(3) În cazul zăcămintelor de gaze naturale libere este obligatorie punerea în evidență a limitei gaze-apă pe un interval suficient de sigur care să excludă posibilitatea prezenței benzilor de țitei valorificabile industrial.

(4) În cazul zăcămintelor cu colectoare fisurate limitele inițiale dintre fluide se obțin pe baza probelor de producție executate în condiții de presiuni diferențiale de fund foarte mici (sub 0,049 MPa, respectiv 0,5 kgf/cm³), pe baza analizării carotelor obținute prin carotaj mecanic continuu sau prin recoltare de probe de fluide de la diferite adâncimi ale perforaturii sondei investigate. Lucrările de cercetare geologică, în cazul zăcămintelor cu astfel de colectoare, trebuie să stabilească continuitatea zonelor productive, zonele **dovedite** compacte (cu lipsă de aflux) fiind excluse din suprafața productivă.

b) Grosimea efectiv saturată se determină pe baza carotajelor geofizice din sonde, valoarea medie pe zăcământ stabilindu-se, de regulă, pe baza întocmirii hărților cu izopachite.

c) Caracteristicile geologo-fizice ale rocilor colectoare și eventuala variație a acestora. Determinările se fac pe baza analizării carotelor mecanice, a carotajelor geofizice interpretabile cantitativ și prin cercetări de sonde în condiții de curgere staționară sau nestaționară.

d) Caracteristicile fizico-chimice ale fluidelor (presiune și temperatură de zăcământ, factor de volum, greutatea specifică a țiteiului, rația de soluție, punctul de rouă al condensatului, compoziția chimică a gazelor). Determinările se fac prin analizarea probelor de fluid prelevate din sonde, în condiții de zăcământ, cât și prin măsurători de presiune și temperatură de fund. Greutatea volumetrică a țiteiului se determină pe probe în condiții standard de suprafață. Pentru determinarea presiunilor se pot admite și măsurători la gura sondei, aduse în condiții de fund.

În cazul zăcămintelor de amestecuri de gaze, definite conform art. 2 lit. e), se efectuează și teste de ardere care atestă calitatea de gaze combustibile.

e) Productivitatea cu caracter industrial a formațiunii, dovedită prin probe de producție selective, concludente, în cel puțin două sonde situate la niveluri izobatică cu o diferență de minimum 5 m.

f) Mecanismul natural de dizlocuire a petrolului se determină prin urmărirea comportării sondelor, a evoluției impurităților și a presiunilor de zăcământ în cursul procesului de exploatare, respectiv prin estimarea termenului gravitațional.

g) Comportarea zăcământului în exploatare. Înregistrarea datelor de comportare reală a sondelor în procesul de exploatare prin metode primare și, respectiv, secundare trebuie să permită extrapolarea tendinței de comportare viitoare a zăcământului, până la finele exploatării, în condițiile impuse prin tema de proiectare, cu evidențierea separată a efectelor metodelor secundare, unde se aplică astfel de procese.

h) Date economice. La evaluarea rezervelor se vor lua în considerare, de regulă, condițiile economice existente (inclusiv prețurile și costurile care se practică) la data evaluării rezervelor. Aceasta nu exclude utilizarea și a altor condiții economice, atunci când acestea sunt pe deplin definite și justificate. Se vor analiza variante economico-financiare corespunzătoare condițiilor de exploatare considerate ca posibil de aplicat.

i) Pentru evaluarea resurselor geologice de gaze naturale libere și de amestecuri naturale de gaze libere prin metoda declinului de presiune sunt necesare:

(1) măsurători de presiune, în cel puțin trei etape, din care prima, în condiții inițiale;

(2) cunoașterea cu suficientă precizie a conturului suprafeței productive și determinarea, pentru fiecare dintre etapele ulterioare condițiilor inițiale, a presiunii medii de zăcământ, prin elaborarea de hărți cu izobare extrapolate la conturul suprafeței productive.

j) În cazuri particulare, când unele proprietăți geologice ale colectoarelor și/sau cele fizico-chimice ale fluidelor nu au fost determinate prin lucrări efectuate, acestea se pot estima prin analogie cu alte zăcăminte. Analogiile se pot face numai cu zăcăminte din cadrul aceleiași structuri sau din structuri vecine, de aceeași vârstă geologică, cu rezerve confirmate, clasificate în categoria dovedite și temeinic justificate din punct de vedere geologic. Valorile parametrilor adoptați prin analogie vor fi suficient de sigure, de regulă mai mici decât cele față de care se face analogia.

Pentru zăcăminte cu colectoare compacte, fisurate, pentru care carotele mecanice de care se dispune nu permit estimarea cu suficientă precizie a volumului mediu al fisurilor pe întregul colector, se poate admite un coeficient de saturație cu volume de petrol recuperabil, în condiții de suprafață de 0,1—0,4% din volumul brut al colectorului.

k) Pentru zăcăminte sau structuri în curs de dezvoltare, pentru care nu există date de comportare, acestea, cât și mecanismul natural de dizlocuire vor fi luate în considerare

prin analogie cu zăcăminte sau structuri adiacente cu caracteristici geologo-fizice similare, analogia fiind temeinic argumentată.

l) În cazul evaluării de rezerve secundare pentru zăcăminte la care procesul respectiv este proiectat, dar nu a fost încă aplicat pe o scară industrială și nu se dispune de date de comportare a zăcământului în condițiile aplicării procesului respectiv, trebuie să se dispună de dovezi — pe baza unui experiment — privind: receptivitatea colectorului, creșterea sau menținerea debitului net de țitei în cazul proceselor de injecție, creșterea debitului net de țitei, în cazul procesului de combustie subterană. Datele de mai sus vor fi obținute din cel puțin două sonde. Comportarea zăcământului pentru condițiile de exploatare cu injecție. În acest caz, se va lua în considerare prin analogie cu zăcăminte învecinate, cu caracteristici geologo-fizice asemănătoare la care se aplică procese similare, și rezervele corespunzătoare sunt clasificate dovedite și sunt confirmate.

m) În cazul unui zăcământ lenticular sau cu extindere mică, evidențiat cu o singură sondă prin care a fost pus în exploatare și pentru care nu se consideră justificată efectuarea de lucrări suplimentare de explorare și/sau dezvoltare, rezervele se pot clasifica în categoria dovedite în volumele evaluate prin prevederea comportării viitoare, pe baza extrapolării datelor de comportare în procesul de exploatare, a sondei respective.

n) Rezerve **dovedite** se consideră și cantitățile și/sau volumele extrase prin sonde din rezervele inițiale al căror grad de cunoaștere corespunde categoriei **probabile**.

Art. 19. — Rezervele clasificate în categoria **probabile** trebuie să îndeplinească următoarele condiții de cunoaștere a parametrilor și datelor care stau la baza evaluării acestora, cât și a resurselor geologice din care provin:

a) Imaginea geologică rezultată din prospecțiunea seismică este verificată parțial prin sonde de explorare, iar suprafața considerată productivă se delimitează pe baza indicațiilor carotajelor geofizice din sonde, care să nu depășească izobatic grosimea stratului și o distanță maximă de 3 gabarite de exploatare (apreciate în funcție de caracteristicile geologo-fizice ale zăcământului) față de sondele care justifică evaluarea de rezerve.

b) Caracteristicile geologo-fizice ale colectorului și fizico-chimice ale fluidelor rezultă din determinări directe, informative sau prin analogie cu zonele cu rezerve **dovedite**, față de care sunt extrapolate, respectiv cu zăcăminte din aceeași structură ori din alte structuri apropiate, cu rezerve **dovedite** confirmate.

Pentru zăcăminte cu colectoare compacte, fisurate, se procedează similar ca pentru cele prevăzute în art. 18 lit. j) alin. (2).

c) Mecanismul natural de dizlocuire, comportarea în exploatare și condițiile economice se estimează prin analogie cu zonele de rezerve **dovedite**, față de care se extrapolază rezervele respective, sau prin analogie cu zăcăminte din aceeași structură ori din alte structuri învecinate, cu caracteristici geologice similare.

În cazul structurilor noi, la condițiile economice se iau în considerare și costurile realizării unor facilități necesare desfășurării procesului de exploatare.

Art. 20. — Rezervele clasificate în categoria **posibile** trebuie să îndeplinească următoarele condiții de cunoaștere a parametrilor și datelor care stau la baza evaluării acestora, cât și a resurselor geologice din care provin:

a) Imaginea geologică se obține prin interpretarea datelor rezultate din prospecțiunea seismică, iar suprafața considerată productivă se delimitează pe baza datelor seismice și a interpretării datelor geologice zonale.

b) Grosimea efectiv saturată se determină pe baza carotajului geofizic din sonda care a pus în evidență prezența colectoarelor posibil saturate cu petrol, iar valoarea medie a acesteia se admite ca 1/2 din grosimea determinată în sondă. În cazul când rezervele sunt extrapolate în extinderea unor rezerve **probabile**, grosimea medie se ia în considerare ca 1/2 din valoarea admisă pentru rezervele față de care se extrapolează.

c) Celelalte elemente de cunoaștere, necesare evaluării resurselor geologice și a rezervelor care provin din acestea, se vor lua în considerare prin analogie cu zăcămintele sau structuri apropiate, cu condiții geologice asemănătoare, pentru care s-au confirmat rezerve **dovedite**.

Rezervele de țiței și condensat **posibile** se clasifică numai în grupa **primare**.

CAPITOLUL IV

Evaluarea resurselor geologice și a rezervelor

Art. 21. — Evaluarea resurselor geologice și a rezervelor de petrol se efectuează pe baza tuturor datelor geologice, geologo-fizice, fizico-chimice și de producție, obținute prin lucrările de explorare, dezvoltare și exploatare, executate, și a informațiilor de ordin tehnic, tehnologic și economic de care se dispune la data de referință a evaluării.

Art. 22. — Evaluarea rezervelor are la bază estimarea resurselor geologice din care provin.

Art. 23. — Estimarea resurselor geologice se efectuează prin:

- a) metoda volumetrică;
- b) metoda bilanțului material;
- c) metoda declinului de presiune, aplicabilă pentru gazele naturale libere și amestecurile de gaze naturale libere.

Art. 24. — Evaluarea rezervelor se efectuează prin:

- a) metoda de prevedere a evoluției exploatării, colectorul fiind considerat macrouniform, pentru care se poate lua în considerare producerea prin sonde de comportare medie (la zăcămintele de gaze se ia în considerare și curgerea fluidelor de-a lungul țevilor de extracție);
- b) metoda declinului debitului de țiței în timp, pe sonda de comportare medie aflată în producție (declinul de producție);
- c) metoda de simulare numerică, asistată de calculator, metodă care ia în considerare neuniformitatea colectorului, intrarea și ieșirea din producție a sondelor având diferite ecuații ale debitelor;
- d) metoda estimării fracției de apă în curentul de lichid, pe baza raportului permeabilității relative pentru apă și țiței (Buckley-Leverett);
- e) alte metode impuse de condiții specifice de zăcămint;

f) în cazul rezervelor **dovedite nedezvoltate, probabile** și **posibile**, în lipsa sau insuficiența datelor necesare evaluării prin metodele prevăzute la punctele anterioare, se pot evalua rezervele prin aplicarea factorilor de recuperare potențiali, estimați pe bază de nomograme statistice, publicate în literatura de specialitate, sau prin analogie, în condițiile prevăzute la art. 18 lit. k).

Art. 25. — La evaluarea rezervelor de gaze naturale libere și a amestecurilor de gaze naturale libere, metoda trebuie să permită calculul evoluției extrasului cumulat și a debitelor de gaze în raport cu presiunile dinamice la gura sondei.

Art. 26. — Rezervele se estimează corespunzător variantelor de exploatare analizate. Pentru studiile care au ca obiect evaluarea rezervelor, în vederea confirmării

acestora, este obligatorie prevederea comportării zăcămintelor până la finele exploatării, corespunzător condițiilor tehnice prevăzute în variantele analizate.

Art. 27. — Debitul limită la țiței, gaze naturale libere și amestecuri de gaze naturale libere, presiunile dinamice limită la gura sondei la gaze naturale libere și amestecuri de gaze naturale libere, cât și procentul limită de impurități în cazul utilizării metodei Buckley-Leverett, care se iau în considerare la evaluarea rezervelor, se stabilesc corespunzător condițiilor admise, justificate în studiu.

Art. 28. — Rezervele de condensat din zăcămintele de gaz-condensat și de gaze bogate se evaluează pe baza rațiilor de gaz-condensat corespunzătoare fracțiilor lichide ce se obțin în condițiile de separare proiectate (separator, dezbenzinare, deetanizare).

Art. 29. — Rezervele de țiței și condensat se calculează în tone și se țin în evidență în mii tone, iar rezervele de gaze asociate cu țițeiul, gaze naturale libere și amestecuri de gaze naturale libere se calculează în metri cubi și se țin în evidență în milioane metri cubi.

Calculul se face corespunzător condițiilor de suprafață, la temperatură de +15°C și presiune de 0,9807 MPa (1 at), considerate condiții standard pentru evaluări de rezerve de petrol.

Art. 30. — Data de referință a evaluărilor de rezerve va fi, de regulă, 1 ianuarie a anului în care se efectuează acestea sau data de 1 a altei luni din cursul aceluși an.

CAPITOLUL V

Confirmarea rezervelor

Art. 31. — Resursele geologice și rezervele de petrol rezultate în urma evaluării pe baza lucrărilor geologice și de exploatare, a determinărilor și a cercetărilor de laborator, precum și a analizelor economice efectuate se confirmă de Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

Rezervele de petrol se confirmă clasificate în categorii după gradul de cunoaștere realizat, iar cele de țiței și condensat, și în grupe, după sursa de energie care asigură recuperarea.

Art. 32. — Confirmarea rezervelor se face în conformitate cu regulamentul elaborat de Agenția Națională pentru Resurse Minerale, pe baza studiilor întocmite de agenți economici specializați, atestați, și care sunt însușite de consiliile tehnico-economice ale titularilor acordurilor petroliere, care au în administrare sau în concesiune perimetre petroliere.

Art. 33. — Lucrările de dezvoltare și exploatare a zăcămintelor de petrol se pot executa numai pe rezerve confirmate. Titularii acordurilor petroliere, care urmează să efectueze astfel de lucrări, vor trimite Agenției Naționale pentru Resurse Minerale studiile prin care se evaluează resursele geologice și rezervele de petrol, solicitând confirmarea lor. Studiile vor fi întocmite după faza de evaluare (inclusiv exploatarea experimentală) și fundamentează lucrările de dezvoltare, cât și înainte de trecerea la exploatare, și fundamentează exploatarea comercială.

Art. 34. — Se pot prezenta spre confirmare studii cu evaluări de resurse geologice și rezerve de petrol pentru o întreagă structură ori pentru unul sau mai multe zăcămintele comerciale din cadrul unei structuri sau perimetru de exploatare/exploatare.

Art. 35. — Agenția Națională pentru Resurse Minerale poate dispune completarea studiilor primite, în vederea confirmării resurselor geologice și rezervelor, cu date suplimentare care să justifice rezultatele evaluărilor.

Art. 36. — Agenția Națională pentru Resurse Minerale poate solicita de la titularii acordurilor petroliere, care execută lucrări de explorare, întocmirea unor studii de evaluare a resurselor geologice și a rezervelor de petrol din perimetrele în administrare sau concesionate, atunci când din datele transmise de aceștia în conformitate cu prevederile art. 57 lit. e) din Normele metodologice pentru aplicarea Legii petrolului rezultă posibilitatea obținerii unor rezerve suplimentare față de cele confirmate anterior și care fundamentează modificarea proiectului de exploatare, conform art. 19 din Normele metodologice pentru aplicarea Legii petrolului. În astfel de cazuri, solicitarea confirmării rezervelor poate fi făcută și de titularii acordurilor petroliere.

Titularii acordurilor petroliere au obligația de a întocmi studiile solicitate, pe cheltuiulă proprie și în termenul solicitat, potrivit art. 28 lit. i) din Legea petrolului nr. 134/1995.

CAPITOLUL VI

Conținutul-cadru al studiilor de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol

Art. 37. — Studiile de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol sintetizează rezultatele obținute prin lucrările de explorare, dezvoltare și exploatare, din determinările și cercetările de laborator, precum și din analizele economice efectuate, care se referă la unitatea geologică sau la perimetrul petrolier în cadrul căruia se evaluează resursele geologice și rezervele, și pe baza cărora se face evaluarea.

Art. 38. — Datele prezentate în studiu trebuie să fundamenteze cantitatea și calitatea resurselor geologice și a rezervelor, cât și gradul de cunoaștere realizat pentru rezerve. De asemenea, trebuie să permită verificarea tuturor calculelor efectuate în studiu.

Art. 39. — Studiile cu evaluarea resurselor geologice și a rezervelor, pentru structuri sau zăcămintele ale căror rezerve se prezintă pentru prima dată la confirmare, vor cuprinde, de regulă, text, tabele și anexe grafice, astfel:

I. Text

1. Introducere, cu motivarea necesității studiului și a confirmării rezervelor.

2. Date generale privind lucrările de explorare și exploatare experimentală, executate.

3. Geologia structurii — cadrul geologic regional, stratigrafia și tectonica structurii.

4. Componentele modelului de zăcământ și evaluarea resurselor geologice:

a) stratigrafia, litologia, tectonica;

b) distribuția inițială a fluidelor;

c) natura acumulărilor de petrol;

d) tipul zăcămintelor;

e) principalele caracteristici ale rocii rezervelor, valori medii admise la evaluarea resurselor geologice;

f) principalele caracteristici ale fluidelor din mediul poros-permeabil în condiții de fund și de suprafață;

g) principalele caracteristici ale sistemului rocă-fluide;

h) reprezentarea schematică a modelului de zăcământ;

i) evaluarea resurselor geologice de petrol pe tipuri de substanțe.

5. Componentele procesului de exploatare:

a) analiza comportării sondelor și a zăcământului în procesul de exploatare (exploatare experimentală);

b) mecanismul natural de dizlocuire a petrolului;

c) perspective de dezvoltare a exploatării;

d) prevederi de producție, în variantele de exploatare analizate.

6. Analiza economică a eficienței exploatării, pe variante de exploatare, menționarea limitelor de comercialitate luate în considerare.

7. Evaluarea rezervelor de petrol în diferite variante tehnico-economice.

8. Propuneri privind confirmarea resurselor geologice și a rezervelor.

9. Măsuri propuse pentru creșterea gradului de cunoaștere a structurii și a rezervelor și de îmbunătățire a valorificării acestora.

II. Tabele

1. Tabele cu analize de carote mecanice (descriere litologică, permeabilități, porozități, saturație).

2. Tabel cu valorile de porozitate, permeabilitate, saturație, rezultatele din interpretarea cantitativă a diagramei fizice speciale, obținute din găurile de sondă.

3. Tabele cu măsurători de presiune și cu temperatură de zăcământ.

5. Tabele cu analize de fluide.

5. Tabele cu rezultatul probelor de producție efectuate în sonde.

6. Tabel cu situația fondului de sonde.

7. Tabel cu evaluarea resurselor geologice pe substanțe și blocuri, conform modelului din anexele nr. 1a), 1b) și 1c).

8. Tabele cu situația rezervelor pe substanțe, formațiuni, blocuri, grupe și categorii, conform modelului din anexa nr. 2.

III. Anexe grafice

1. Harta geologică cu localizarea structurii.

2. Harta cu coordonatele perimetrului de exploatare sau explorare, aprobat prin acordul petrolier, în cadrul căruia se evaluează rezervele (coordonate în sistem STEREO 70).

3. Harta cu coordonatele perimetrului de exploatare, în delimitarea propusă, dacă acesta nu a fost instituit (coordonate în sistem STEREO 70).

4. Diagramele geofizice, înregistrate în sonde echipate, cu toate operațiunile efectuate și datele obținute în sonde.

5. Paralelizări de diagrame electrice.

6. Secțiuni geologice longitudinale și transversale prin structură.

7. Reprezentarea izobatică a probelor de producție.

8. Hărți structurale (sc. 1:10.000—1:5.000) cu coordonate în sistem STEREO 70.

9. Hărți cu suprafețe de rezerve (sc. 1:10.000—1:5.000) cu coordonate în sistem STEREO 70.

10. Hărți cu izobare.

11. Curbe de comportare a sondelor de exploatare cu extrapolarea comportării viitoare (inclusiv evidențierea plusului de rezerve ce se vor obține ca efect al aplicării de metode secundare de recuperare).

Art. 40. — Studiile de evaluare a resurselor geologice și a rezervelor pentru structuri sau zăcămintele din cadrul unor structuri pentru care s-au confirmat anterior rezerve și la care urmează să se treacă la faza de exploatare comercială sau prin care se justifică rezerve suplimentare față de confirmarea anterioară vor cuprinde numai capitole din text, tabele și anexe grafice, în măsura în care interpretarea noilor date obținute după precedentă confirmare de rezerve impune modificarea acestora.

Astfel de studii vor cuprinde, însă, în mod suplimentar:

I. Text

- Analiza cauzelor care au condus la modificarea resurselor geologice și/sau a rezervelor.
- Descrierea evoluției exploatării.
- Prevederi de producție în variante de exploatare analizate prin metode de exploatare primare și secundare. Defalcarea prevederii pe facilitățile existente și proiectate, necondiționate și, respectiv, condiționate.
- Tehnologii propuse (retrageri și aditivi, fisurări hidraulice, tratamente chimice etc.), cu evidențierea efectelor cantitative privind rezervele.

II. Tabele

- Tabel, pe substanțe, cu modificarea resurselor geologice și, respectiv, a rezervelor pe categorii și grupe față de ultima confirmare, conform modelului din anexa nr. 4.

— Tabel cu extracțiile cumulative de petrol, pe tipuri de substanțe, ale tuturor sondelor și caracteristicile productive ale acestora la data de referință a studiului.

CAPITOLUL VII

Dispoziții finale

Art. 41. — Prezentele instrucțiuni tehnice au fost aprobate prin Ordinul nr. 101/1997 al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale și se aplică începând cu data de 8 decembrie 1997.

Art. 42. — La data intrării în vigoare a prezentelor instrucțiuni tehnice, Normele metodologice privind determinarea, clasificarea, evaluarea, confirmarea și evidența rezervelor geologice de hidrocarburi fluide, aprobate prin Ordinul nr. 24 din 11 octombrie 1978 al președintelui Comisiei Republicane de Rezerve Geologice, își încetează aplicabilitatea.

ANEXA Nr. 1a)

TABEL

cu calculul resurselor geologice de țitei și gaze asociate dizolvate la data de

Formațiunea	Zăcămintul	Blocul	Suprafața - 10 ⁴ m ² -	Grosimea efectivă - m -	Porozitatea efectivă - % -	Saturația inițială în țitei - % -	Greutatea specifică în condiții de suprafață - kg/dm ³ -	Factorul de volum al țiteiului	Rația inițială de soluție - Stm ³ /m ³ -	Resursa geologică inițială de țitei - 10 ³ tone -	Resursa geologică inițială de gaze asociate - 10 ⁶ Stm ³ -
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

ANEXA Nr. 1b)

TABEL

cu calculul resurselor geologice de gaze naturale libere sau de gaze asociate cu țiteiul din capul de gaze și de condensat la data de

Formațiunea	Zăcămintul	Blocul	Suprafața - 10 ⁴ m ² -	Grosimea efectivă - m -	Porozitatea efectivă - % -	Saturația inițială în gaze - % -	Presiunea inițială - ata -	Temperatura de zăcămint - K -	Factorul de abateri a gazelor de la legea gazelor perfecte	Rația gaz-condens inițială - Stm ³ /m ³ -	Greutatea specifică a lichidului separat în condiții de suprafață - kg/dm ³ -	Greutatea moleculară a fazei lichide rezultate după separație - g/mol -	Echivalentul în gaze a unei tone de condensat - Stm ³ /m ³ -	Resursa geologică de gaze - 10 ⁶ Stm ³ -	Resursa geologică de gaze lichefiabile - 10 ⁶ Stm ³ -	Resursa geologică de gaze rămase după lichefiere - 10 ⁶ Stm ³ -	Resursa geologică de condensat - 10 ³ tone -
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

NOTĂ:

Coloanele 11, 14 și 16-18 se completează numai în cazul zăcămintelor cu conținut de condensat. Se întocmesc tabele separate pentru gaze libere și, respectiv, gaze asociate din capul primar de gaze.

TABEL

cu calculul resurselor geologice de amestecuri de gaze (combustibile și necombustibile) la data de

Formațiunea	Zăcămintul	Blocul	Suprafața - 10 ⁴ m ² -	Grosimea efectivă - m -	Porozitatea efectivă - % -	Saturația inițială în gaze - % -	Presiunea inițială - ata -	Temperatura de zăcămint - K -	Factorul de abateri a gazelor de la legea gazelor perfecte	Resursa geologică inițială de gaze - 10 ⁶ Stm ³ -	Conținutul volumetric în:				
											CH ₄ + omologi superiori - % -	CO ₂ - % -	N ₂ - % -	- % -	- % -
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

TABEL CENTRALIZATOR

cu situația resurselor geologice și a rezervelor de*) din structura, zăcămintul**), la data de

- mii tone -
- mil. Stm³ -

Formațiunea	Zăcămintul	Blocul	Resursele geologice inițiale	Rezervele inițiale					Extracția cumulată	Resursele geologice existente	Rezervele existente				
				Dovedite		Probabile		Posibile			Dovedite		Probabile		Posibile
				Primare	Secundare	Primare	Secundare				Primare	Secundare	Primare	Secundare	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

*) Se întocmește tabelul pentru fiecare substanță în parte.

**) Se completează numai în cazul în care studiul nu se referă la totalitatea zăcămintelor.

Pentru rezervele de gaze (gaze asociate, gaze libere și amestecuri de gaze combustibile), coloanele rezerve dovedite și rezerve probabile nu vor avea subdiviziuni.

În coloana 4 se vor înscrie resursele geologice din care provin rezervele din coloanele 5-9.

TABEL CENTRALIZATOR

cu clasificarea rezervelor „dovedite“ de*) din structura*), zăcămintul**), clasificate în subgrupe, la data de

Formațiunea	Zăcămintul	Blocul	Rezervele dovedite existente la			
			Primare		Secundare	
			Dezvoltate	Nedezvoltate	Dezvoltate	Nedezvoltate

*) Se întocmește tabelul pentru fiecare substanță în parte.

**) Se completează numai în cazul în care studiul nu se referă la totalitatea zăcămintelor.

TABEL
cu modificările resurselor geologice și ale rezervelor inițiale de*)
din studiu față de ultima confirmare de rezerve

Substanța	Formațiunea	U.M.	Resursele geologice confirmate la data de			Resursele geologice evaluate în studiu			Diferența (+, -)			Rezervele confirmate la data de			Rezervele evaluate în studiu			Diferența (+, -)		
			A+B	C ₁	C ₂	Din care provin rezerve dovedite	Din care provin rezerve probabile	Din care provin rezerve posibile	(7-4)	(8-5)	(9-6)	A+B	C ₁	C ₂	Dove-dite	Proba-bile	Posibile	Dove-dite	Proba-bile	Posibile
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

*) Se trece denumirea fiecărei substanțe pentru care s-au evaluat rezerve.

AGENȚIA NAȚIONALĂ DE CONTROL AL EXPORTURILOR
STRATEGICE ȘI AL INTERZICERII ARMELOR CHIMICE

O R D I N

privind aprobarea Normelor metodologice de întocmire și transmitere a declarațiilor anuale industriale prevăzute de Legea nr. 56/1997 pentru aplicarea prevederilor Convenției privind interzicerea dezvoltării, producerii, stocării și folosirii armelor chimice și distrugerea acestora

Președintele Agenției Naționale de Control al Exporturilor Strategice și al Interzicerii Armelor Chimice, având în vedere prevederile art. 57 din Legea nr. 56/1997 pentru aplicarea prevederilor Convenției privind interzicerea dezvoltării, producerii, stocării și folosirii armelor chimice și distrugerea acestora, emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Normele metodologice de întocmire și transmitere a declarațiilor anuale industriale prevăzute de Legea nr. 56/1997 pentru aplicarea prevederilor Convenției privind interzicerea dezvoltării, producerii, stocării și folosirii armelor chimice și distrugerea acestora.

Art. 2. — Declarațiile anuale industriale se transmit însoțite de formularul A din anexa nr. 1 la Normele metodologice de întocmire și transmitere a declarațiilor inițiale, aprobate prin Ordinul nr. A/2.331/1997 al președintelui

Agenției Naționale de Control al Exporturilor Strategice și al Interzicerii Armelor Chimice, publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 67 din 17 aprilie 1997.

Persoanele care transmit declarații anuale industriale în conformitate cu prevederile Legii nr. 56/1997 sunt obligate să comunice orice modificare intervenită în datele cuprinse în formularul A, în cel mult 10 zile de la efectuarea acestora.

Președintele Agenției Naționale de Control
al Exporturilor Strategice și al Interzicerii Armelor Chimice,
Marius Petrescu,
secretar de stat

București, 7 ianuarie 1998.
Nr. 2.

NORME METODOLOGICE de întocmire și transmitere a declarațiilor anuale industriale prevăzute de Legea nr. 56/1997 pentru aplicarea prevederilor Convenției privind interzicerea dezvoltării, producerii, stocării și folosirii armelor chimice și distrugerea acestora

1. În aplicarea prevederilor art. 9—13 din Legea nr. 56/1997, denumită în continuare *lege*, persoanele prevăzute la art. 9—12 din lege vor transmite Agenției Naționale de Control al Exporturilor Strategice și al Interzicerii Armelor Chimice, denumită în continuare *agenție*, declarații anuale industriale, redactate în conformitate cu prevederile prezentelor norme metodologice.

2. Sunt obligate să transmită declarații anuale industriale privind **activitățile desfășurate în anul calendaristic precedent**:

a) persoanele care dețin platforme care au produs, prelucrat sau consumat substanțe chimice înscrise în lista

nr. 2 din anexa nr. 1 la lege, în cantități superioare celor prevăzute în art. 9 alin. (2) din lege;

b) persoanele care dețin platforme care au produs substanțe chimice înscrise în lista nr. 3 din anexa nr. 1 la lege, în cantități superioare celor prevăzute în art. 10 alin. (1) din lege;

c) persoanele care au importat sau exportat substanțe chimice înscrise în listele nr. 2 sau 3 din anexa nr. 1 la lege;

d) persoanele care dețin platforme care au produs substanțe chimice organice definite, de tipul și în cantități superioare celor prevăzute în art. 11 din lege;

e) persoanele care dețin platforme care au produs substanțe chimice organice definite, care conțin elementele: fosfor, sulf sau fluor, în cantități superioare celor prevăzute în art. 12 din lege.

3. Sunt obligate să transmită declarații anuale industriale privind **activitățile prevăzute pentru anul calendaristic următor**:

a) persoanele care dețin platforme care anticipează să producă, să prelucreze sau să consume substanțe chimice înscrise în lista nr. 2 din anexa nr. 1 la lege, în cantități superioare celor prevăzute în art. 9 alin. (2) din lege;

b) persoanele care dețin platforme care anticipează să producă substanțe chimice înscrise în lista nr. 3 din anexa nr. 1 la lege, în cantități superioare celor prevăzute în art. 10 alin. (1) din lege.

4. Declarația se redactează pe formulare care vor fi completate și transmise cu respectarea prevederilor de la

pct. 5—12 din Normele metodologice de întocmire și transmitere a declarațiilor inițiale, aprobate prin Ordinul președintelui Agenției Naționale de Control al Exporturilor Strategice și al Interzicerii Armelor Chimice nr. A/2.331/1997, publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 67 bis din 17 aprilie 1997, numite în continuare *norme privind declarațiile inițiale*.

Tabelele nr. 1 și 2, la care se face referire în formularele 2.3, 2.3.1, 2.4, 2.5, 3.3, 3.4 și 4.1, sunt cele din anexa nr. 2 la normele privind declarațiile inițiale.

Codul declarantului, înscris pe toate formularele, va fi atribuit de către agenție și va fi comunicat tuturor agenților economici care transmit declarații anuale industriale.

5. Persoanele prevăzute la art. 9—12 din lege vor transmite declarațiile, folosind formularele prevăzute, pentru fiecare caz în parte, în tabelele următoare:

Tabelul nr. 1 — Substanțe înscrise în lista nr. 2 și instalații legate de acestea

Declarații	Formularele utilizate
1. Declarație anuală privind activitățile desfășurate în anul calendaristic precedent	B-1; 2.2; 2.3; 2.3.1; 2.3.2 și 2.4
2. Declarație anuală privind activitățile prevăzute pentru anul calendaristic următor	B-2; 2.2; 2.3; 2.3.1; 2.3.2 și 2.5
3. Declarație privind activitățile planificate suplimentar	B-3; 2.2; 2.3; 2.3.1; 2.3.2 și 2.5.

Prin *activitate planificată suplimentar* se înțelege orice activitate planificată suplimentar în cursul anului la care se referă declarația anuală industrială privind activitățile prevăzute pentru anul calendaristic următor și care implică:

— o instalație nedeclarată, care începe producția, prelucrarea sau consumul unei substanțe înscrise în lista nr. 2, în decursul aceluși an, peste pragul de declarare; în acest caz se folosesc formularele 2.2, 2.3, 2.3.1, 2.3.2 și 2.5;

— o substanță suplimentară, înscrisă în lista nr. 2, care este produsă, prelucrată sau consumată într-o instalație declarată, în decursul aceluși an; în acest caz se folosesc formularele 2.2, 2.3, 2.3.1, 2.3.2 și 2.5;

— un tip suplimentar de activitate legată de o substanță înscrisă în lista nr. 2 (prelucrare, consum, export direct, vânzare sau transfer); în acest caz se folosesc formularele 2.2, 2.3, 2.3.1, 2.3.2 și 2.5;

— orice altă schimbare necantitativă în legătură cu declarațiile (cu excepția denumirii instalației sau platformei, a numelui proprietarului, a denumirii companiei sau întreprinderii

care o operează și a adresei platformei sau instalației); în acest caz se folosesc formularele 2.2, 2.3, 2.3.1 și 2.5;

— orice creștere cantitativă care schimbă statutul instalației declarate pentru substanțe înscrise în lista nr. 2 (depășind astfel pragul de verificare); în acest caz se folosesc formularele 2.2 și 2.5;

— orice perioadă de timp suplimentară în care are loc o activitate legată de o substanță înscrisă în lista nr. 2. Orice schimbare în legătură cu perioada declarată trebuie comunicată în cazul în care data de începere sau de încheiere a producției declarate, prevăzută pentru anul calendaristic următor, a prelucrării sau consumului, cade în afara perioadei de 3 luni din declarația anuală asupra activităților prevăzute pentru anul calendaristic următor; în acest caz se folosește formularul 2.5;

— orice creștere a producției anuale declarate, prevăzută pentru anul calendaristic următor, a prelucrării sau a consumului de substanțe înscrise în lista nr. 2; în acest caz se folosește formularul 2.5.

Tabelul nr. 2 — Substanțe înscrise în lista nr. 3 și instalații legate de acestea

Declarații	Formularele utilizate
1. Declarație anuală privind activitățile desfășurate în anul calendaristic precedent	B-1; 3.2; 3.3 și 3.4
2. Declarație anuală privind activitățile prevăzute pentru anul calendaristic următor	B-2; 3.2; 3.3 și 3.4
3. Declarație privind activitățile planificate suplimentar	B-3; 3.2; 3.3 și 3.4.

Prin *activitate planificată suplimentar* se înțelege orice activitate planificată suplimentar în cursul anului la care se referă declarația anuală industrială privind activitățile prevăzute pentru anul calendaristic următor și care implică:

— o instalație nedeclarată, care începe producția de substanțe înscrise în lista nr. 3, în decursul aceluși an, peste pragul de declarare; în acest caz se folosesc formularele 3.2 și 3.3;

— o substanță suplimentară, înscrisă în lista nr. 3, care este produsă într-o instalație declarată, în decursul aceluși an; în acest caz se folosesc formularele 3.3 și 3.4;

— o schimbare a scopului pentru care substanța(e) înscrisă(e) în lista nr. 3 va(vor) fi produsă(e) în instalația declarată; în acest caz se folosește formularul 3.4;

— orice altă schimbare necantitativă în legătură cu declarațiile (cu excepția denumirii instalației sau a platformei, a numelui proprietarului, a denumirii companiei sau întreprinderii care o operează și a adresei platformei sau instalației); în acest caz se folosește formularul 3.4;

— orice creștere cantitativă care schimbă statutul instalației declarate pentru substanțe înscrise în lista nr. 3 (depășind astfel pragul de verificare); în acest caz se folosește formularul 3.2;

— orice creștere a producției, care a fost dată în declarația anuală a producției de substanțe înscrise în lista nr. 3, prevăzută pentru anul calendaristic următor; în acest caz se folosește formularul 3.4;

Tabelul nr. 3 – Substanțe organice definite, inclusiv cele care conțin elementele fosfor, sulf sau fluor

Declarații	Formularele utilizate
Declarație anuală privind activitățile desfășurate în anul calendaristic precedent	B-1; 4.1

6. În declarațiile privind platformele producătoare de substanțe înscrise în listele 2 sau 3, în situația în care substanța produsă este în amestec, se va specifica concentrația minimă care a fost avută în vedere la elaborarea declarației.

7. Termenul *producere*, așa cum este definit la pct. 1 din anexa nr. 2 la lege, include obținerea substanțelor din liste prin reacție biochimică sau care are loc în mediu biologic.

8. Declarațiile se transmit agenției prin curier sau prin organele specializate, cu respectarea normelor în vigoare privind manipularea și transportul documentelor conținând informații cu caracter secret. Declarațiile care nu conțin informații cu caracter secret pot fi transmise și prin fax; în acest caz, declarantul este obligat să verifice recepționarea corectă a documentului transmis.

FORMULARE DE DECLARAȚII ANUALE INDUSTRIALE

Cod _____ Pagina din pagini. Data

Formularul B-1 Declarații anuale referitoare la activitățile desfășurate în anul

Declarațiile se referă la :

Substanțe înscrise în lista nr. 2 și instalații legate de acestea :

Substanțe înscrise în lista nr. 3 și instalații legate de acestea :

Alte instalații de producție chimică (SOD / PSF)

Confidențialitatea informațiilor:

Declarația conține informații cu caracter secret?

Dacă da, se indică cel mai înalt nivel de clasificare (SSv, S, SS): _____

În formularele următoare se indică acele linii și/sau coloane precedate de semnul "I", care conțin clasificarea solicitată.

Notă: Formularul se completează pentru declararea activităților desfășurate în anul calendaristic anterior

Cod _____ Pagina din pagini. Data

Formularul B - 2 Declarații anuale referitoare la activități prevăzute pentru anul

Declarațiile se referă la :

Substanțe înscrise în lista nr. 2 și instalații legate de acestea:

Substanțe înscrise în lista nr. 3 și instalații legate de acestea :

Confidențialitatea informațiilor:

Declarația conține informații cu caracter secret?

Dacă da, se indică cel mai înalt nivel de clasificare (SSv, S, SS): _____

În formularele următoare se indică acele linii și/sau coloane precedate de semnul "I", care conțin clasificarea solicitată.

Notă: Formularul se completează pentru declararea activităților prevăzute pentru anul calendaristic următor

Cod _____ Pagina din pagini. Data

Formularul B - 3 Declarații referitoare la activități planificate suplimentar

Declarațiile se referă la :

Substanțe înscrise în lista nr. 2 și instalații legate de acestea:

Substanțe înscrise în lista nr. 3 și instalații legate de acestea :

Confidențialitatea informațiilor:

Declarația conține informații cu caracter secret?

Dacă da, se indică cel mai înalt nivel de clasificare (SSv, S, SS): _____

În formularele următoare se indică acele linii și/sau coloane precedate de semnul "I", care conțin clasificarea solicitată.

Cod Pagina din pagini. Data

Formularul 2.2 Declarație privind platformele pentru substanțe înscrise în lista nr. 2

Numele platformei:

Numele proprietarului, companiei sau întreprinderii care operează pe platformă:

Adresa :

Orașul:

Județul :

Cod poștal:

Numărul de instalații care produc substanțe înscrise în lista nr. 3 existente pe platformă.

Cod Pagina din pagini. Data

Formularul 2.3 Declarație privind instalația pentru substanțe înscrise în lista nr. 2

(Se completează câte un formular pentru fiecare instalație)

Denumirea instalației:

Numele proprietarului, societății sau întreprinderii care operează pe această instalație:

Amplasamentul exact al instalației în cadrul platformei:

Numărul structurii (dacă acesta există):

Numărul clădirii (dacă acesta există):

Numărul anexei cu informații suplimentare despre instalație (dacă există):

Principalele activități ale instalației

Descrierea activităților principale (se folosesc codurile din tabelul nr. 1, anexa nr. 2):

Descrierea grupelor de produse industriale (se folosesc codurile din tabelul nr. 2 anexa nr. 2):

Cod Pagina din pagini. Data

Formularul 2.3.1 Declarație privind activitățile instalației pentru substanțe înscrise în lista nr. 2

(Se completează câte un formular pentru a declara activitățile fiecărei instalații pentru substanțe înscrise în lista nr. 2)

Denumirea instalației:

Natura activității instalației:

Producție? Prelucrare? Consum?

Instalația este specializată în asemenea activități sau este polivalentă:

Dacă este polivalentă, se specifică celelalte activități legate de substanțele din lista nr. 2 declarate:

(se folosesc codurile corespunzătoare din tabelul nr. 1, anexa nr. 2 sau se precizează alte activități, dacă nu sunt cuprinse în tabel):

Cod Pagina din pagini. Data

Formularul 2.3.2**Declarație privind capacitatea de producție a instalației, pentru fiecare substanță înscrisă în lista nr. 2 declarată**

(Se declară modificările capacității de producție față de declarația anterioară, dacă este cazul)

Denumirea instalației:

Denumirea chimică IUPAC:

Numărul CAS:

Capacitatea de producție:

Valoarea capacității de producție este cea nominală sau cea proiectată:

Cod Pagina din pagini. Data

Formularul 2.4**Declarație privind substanțele înscrise în lista nr. 2 din platformă în cantități ce depășesc pragul de declarare**

(Se completează câte un formular pentru fiecare substanță înscrisă în lista nr. 2 ce depășește pragul de declarare).

Denumirea chimică IUPAC:

Formula structurală:

Denumirea comună sau comercială a substanței folosită de platformă:

Numărul CAS:

Cantitatea totală de substanță produsă, prelucrată, consumată, importată sau exportată de platformă:

Produsă:

Prelucrată:

Consumată:

Importată:

Exportată:

Scopurile pentru care a fost produsă, prelucrată sau consumată substanța

Tipurile de produse pentru care substanța înscrisă în lista nr. 2 se prelucrează sau se consumă în platformă (se folosesc codurile grupelor de produse din tabelul nr. 2, anexa nr. 2):

Substanța înscrisă în lista nr. 2 declarată a fost exportată direct din platformă?

Dacă da, se precizează țările importatoare (se folosesc codurile țărilor):

Vânzare sau transfer în interiorul țării către:

Altă industrie? Comerț? Altă destinație?

Tipurile de produse obținute din substanțele vândute / transferate, dacă se cunosc (se folosesc codurile din tabelul nr. 2, anexa nr. 2):

Alte scopuri pentru care substanța a fost produsă, prelucrată sau consumată:

Cod Pagina din pagini. Data

Formularul 2.5**Declarație privind activitățile cu substanțe înscrise în lista nr. 2 din platformă în cantități ce depășesc pragul de declarare, prevăzute pentru anul**

(Se completează câte un formular pentru fiecare substanță înscrisă în lista nr. 2 pentru a declara toate activitățile legate de aceste substanțe, pe platformă).

Denumire chimică IUPAC :

Numărul CAS :

Producție :

Cantitatea totală anticipată a fi produsă în decursul anului ... :

Perioada(e) :

Prelucrare :

Cantitatea totală anticipată a fi prelucrată în decursul anului :

Perioada(e) :

Consum :

Cantitatea totală anticipată a fi consumată în decursul anului :

Perioada(e) :

Scopurile pentru care substanța va fi produsă, prelucrată sau consumată:

Tipurile de produse pentru care substanța înscrisă în lista nr. 2 se prelucrează și se consumă pe platformă

(se folosesc codurile grupelor de produse din tabelul nr. 2, anexa nr. 2):

Substanța declarată a fost exportată direct din platformă?

Dacă da, se precizează țările importatoare (se folosesc codurile țării lor) :

Vânzare sau transfer pe teritoriul țării sau altă zonă aflată sub jurisdicția sau controlul statului către:

Altă industrie ? Comerț ? Altă destinație ?

Tipurile de produse finale derivate din substanțele vândute / transferate, dacă se cunosc (se folosesc codurile din tabelul nr. 2, anexa nr. 2):

Alte scopuri pentru care substanța va fi produsă, prelucrată sau consumată:

Cod Pagina din pagini. Data

Formularul 3.2**Declarație privind platforma pentru substanțe înscrise în lista nr. 3**

Numele platformei:

Numele proprietarului, companiei sau întreprinderii care operează pe platformă:

Adresa :

Orașul:

Județul

Cod poștal

Numărul de instalații care produc substanțe înscrise în lista nr. 2 existente în platformă:

Cod _____ Pagina din pagini. Data

Formularul 3.3**Declarație privind instalația pentru substanțe înscrise în lista nr. 3**

(Se completează câte un formular pentru fiecare instalație declarată)

Denumirea instalației:

Numele proprietarului, societății sau întreprinderii care operează pe această instalație:

Amplasamentul exact al instalației în cadrul platformei:

Numărul structurii (dacă acesta există):

Numărul clădirii (dacă acesta există):

Numărul anexei cu informații suplimentare despre instalație (dacă există):

Principalele activități ale instalației

Descrierea activităților principale (se folosesc codurile din tabelul nr. 1, anexa nr. 2):

Descrierea grupelor de produse industriale (se folosesc codurile din tabelul nr. 2 anexa nr. 2):

Cod _____ Pagina din pagini. Data

Formularul 3.4**Declarație privind substanțele înscrise în lista nr. 3 produse pe platformă în cantități ce depășesc pragul de declarare**

(Se completează câte un formular pentru fiecare substanță înscrisă în lista nr. 3 ce depășește pragul de declarare)

Denumirea chimică IUPAC:

Denumirea comună sau comercială folosită de platformă:

Formula structurală:

Numărul CAS:

Mărimea producției de substanțe înscrise în lista nr. 3 (se folosesc codurile din tabelul nr. 4, anexa nr. 2):

Scopul producției (se folosesc codurile din tabelul nr. 3, anexa nr. 2):

Cod _____ Pagina din pagini. Data

Formularul 4.1**Declarație privind instalațiile pentru substanțe organice definite (SOD), inclusiv PSF**

(Se completează câte un formular pentru fiecare instalație)

Denumirea platformei:

Numele proprietarului, societății sau întreprinderii care operează pe platformă:

Stradă, număr:

Localitate, județ:

Cod poștal:

Principalele activități ale instalației

Descrierea activităților principale: (se folosesc codurile din tabelul nr. 1, anexa nr. 2):

Descrierea grupelor de produse industriale (se folosesc codurile din tabelul nr. 2, anexa nr. 2):

Pentru platforma care produce mai mult de 200 tone de SOD pe an

Cantitatea cumulată de SOD (se folosesc codurile din tabelul nr. 5, anexa nr. 2):

Numărul aproximativ de instalații care produc SOD, inclusiv PSF, pe platformă:

Pentru platforma cu una sau mai multe instalații care produc peste 30 de tone de substanță PSF

Numărul de instalații PSF pe platformă:

Cantitatea de substanțe PSF produsă de fiecare instalație:

Numărul de instalații care produc sub 200 tone:

Numărul de instalații care produc între 200-1 000 tone:

Numărul de instalații care produc între 1 000-10 000 tone:

Numărul de instalații care produc peste 10 000 tone:

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILORRegia Autonomă „Monitorul Oficial”, str. Izvor nr. 2-4, Palatul Parlamentului, sectorul 5, București,
cont nr. 30.98.12.301 B.C.R. — S.M.B.

Adresa pentru publicitate : Serviciul relații cu publicul și agenții economici, București,

Str. Blanduziei nr. 1, sectorul 2, telefon 211.57.30.

Tiparul : Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, tel. 668.55.58 și 335.01.11/4028.