



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul 173 (XVII) — Nr. 120

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Marti, 8 februarie 2005

#### SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
	ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
238/2004.	— Ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale pentru aprobarea Instrucțiunilor privind elaborarea programului anual de exploatare petrolieră .....	1-7
84/C.	— Ordin al ministrului justiției pentru nominalizarea unităților de administrare prin care Ministerul Justiției poate să vândă locuințele de serviciu.....	8

## ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE

### ORDIN

#### pentru aprobarea Instrucțiunilor privind elaborarea programului anual de exploatare petrolieră

În temeiul prevederilor art. 54 lit. j) din Legea petrolului nr. 238/2004,

**președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale** emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Instrucțiunile privind elaborarea  
programului anual de exploatare petrolieră, prevăzute în  
anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prezentul ordin intră în vigoare în termen de  
5 zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României,  
Partea I.

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,

**Maria Iuliana Stratulat**

București, 10 noiembrie 2004.

Nr. 238.

ANEXĂ

### INSTRUCȚIUNI

#### privind elaborarea programului anual de exploatare petrolieră

##### SECȚIUNEA I

Art. 1. — În înțelesul prezentelor instrucțiuni, următorii  
termeni sunt definiți astfel:

a) *A.N.R.M.* — Agenția Națională pentru Resurse  
Minerale;

b) *C.I.T.* — Compartimentul de inspecție teritorială;

c) *Programul anual* — programul anual de exploatare petrolieră.

Art. 2. — În conformitate cu prevederile art. 48 alin. (1) lit. b) din Legea petrolului nr. 238/2004 și ale art. 88 lit. b) din Normele metodologice pentru aplicarea Legii petrolului nr. 238/2004, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 2.075/2004, titularii acordurilor petroliere întocmesc programe anuale, pe care le vor trimite spre avizare C.I.T. ale A.N.R.M., până la data de 31 decembrie, pentru anul următor.

Art. 3. — (1) Programul anual este documentul care are la bază prevederile studiilor tehnico-economice avizate de A.N.R.M., potrivit cărora se desfășoară toate operațiunile petroliere pentru fiecare zăcământ comercial.

(2) Programul anual se întocmește de către titularii acordurilor petroliere și se avizează anual de către A.N.R.M.

Art. 4. — Programul anual cuprinde și detaliază prevederile referitoare la producție și lucrările prevăzute în studiile tehnico-economice avizate de A.N.R.M. pentru anul respectiv, precum și acele operațiuni petroliere necesare în desfășurarea procesului de exploatare, necuprinse în studiile tehnico-economice, justificate prin evoluția procesului de exploatare ulterior întocmirii studiilor.

Art. 5. — Programul anual se elaborează pe schele de producție petrolieră, analizându-se fiecare zăcământ comercial pentru care se va emite avizul C.I.T. al A.N.R.M.

Art. 6. — Structura-cadru a programului anual este cea prevăzută de prezentele instrucțiuni.

#### SECȚIUNEA a II-a

##### Întocmirea programului anual

###### A. Generalități

Art. 7. — (1) Programele anuale se întocmesc de către titularii acordurilor petroliere, cu eșalonarea tuturor lucrărilor, și se depun spre avizare la C.I.T. unde este arondat zăcământul comercial respectiv, până la data de 31 decembrie a fiecărui an, pentru anul următor.

(2) Programul anual este aprobat și însușit de către conducerea titularului acordului petrolier.

(3) Avizul la programul anual este emis de către C.I.T. pentru fiecare zăcământ comercial.

Art. 8. — La întocmirea programului anual se are în vedere ca prin executarea lucrărilor programate și prin modul lor de eșalonare, pe lângă realizarea dinamicilor de producție prevăzute în studiile tehnico-economice avizate de A.N.R.M., să se asigure:

a) obținerea și menținerea unor indici corespunzători pentru valorificarea integrală și în termenele asumate prin acordurile petroliere a rezervelor dovedite, confirmate;

b) asigurarea condițiilor de captare și valorificare a tuturor fluidelor produse prin sonde în scopul prevenirii degradării zăcămintelor și a pierderilor de rezerve;

c) măsuri necesare pentru urmărirea exploatații, în vederea obținerii de informații pentru optimizarea exploatații sau a întocmirii de noi studii tehnico-economice;

d) eșalonarea operațiunilor petroliere prevăzute a se executa ca obligații în încheierile privind confirmarea resurselor geologice și rezervelor, precum și acelor măsuri dispuse prin avizele sau actele de control emise de A.N.R.M. în baza atribuțiilor ce îi revin, în vederea creșterii gradului de cunoaștere și valorificare a resurselor geologice;

e) măsuri pentru protecția suprafeței și a subsolului în cursul operațiunilor petroliere;

f) justificarea desfășurării operațiunilor petroliere pe un zăcământ comercial, până la avizarea unui nou studiu tehnico-economic de către A.N.R.M., în condițiile în care datele privind comportarea zăcământului nu mai corespund studiului tehnico-economic avizat.

Art. 9. — (1) La întocmirea programului anual este estimată producția de hidrocarburi pe luna decembrie a anului anterior.

(2) La analiza programului anual, efectuată de A.N.R.M. în teritoriu, se vor prezenta tabele cu producția de hidrocarburi realizată pe luna decembrie a anului anterior.

###### B. Conținutul programului anual

Art. 10. — Programul anual conține, minimal, următoarele:

a) memoriul tehnic privind respectarea programului pe anul anterior și justificarea detaliată a eventualelor modificări față de prevederile studiului tehnico-economic avizat;

b) anexe cu volumul și eșalonarea operațiunilor petroliere;

c) programul măsurilor tehnice, organizatorice, economice, de protecție a zăcământului și a mediului;

d) măsuri tehnice de conservare a zăcământului și de refacere a mediului în cazul renunțării la concesiune.

###### B.1. Memoriu tehnic

Art. 11. — Memoriul tehnic se referă la fiecare zăcământ comercial, cuprinzând următoarele:

###### I. Date generale

###### I.1. Zăcăminte aflate în exploatare

Sunt prezentate pe scurt zăcămintele sau obiectivele de exploatare și metoda de exploatare.

###### I.2. Resurse și rezerve

Resurse și rezerve inițiale (nr. încheiere/data) (se vor înscrie valorile din ultima confirmare a resurselor și rezervelor).

Tabelul nr. 1

Substanța	Resursele geologice inițiale	Rezervele inițiale totale, din care:	Rezervele primare	Rezervele secundare	Factorul de recuperare potențial (%)
Titei, mii tone					
Condensat, mii tone					
Gaze asociate, milioane Stmc.					
Gaze libere, milioane Stmc.					
Amestecuri de gaze combustibile, milioane Stmc.					

**II. Principalele realizări ale anului anterior celui programat****II.1. Producție****a) Pentru țiței**

Total produs, mii tone:

din care:

1.1. din sonde vechi:

1.2. din sonde noi (exploatare/explorare)\*):

2.1. din rezerve primare:

2.2. din rezerve secundare:

Numărul de sonde în producție:

din care:

— vechi:

— reparate/reactivate:

— noi (exploatare/explorare)\*):

— închise din motive economice:

Date referitoare la injecția tehnologică:

— numărul de sonde de injecție:

— debite de injecție:

**b) Pentru gaze asociate**

Total produs, milioane Stmc.:

1.1. din sonde vechi:

1.2. din sonde noi (exploatare/explorare)\*):

Rația medie gaze-țiței realizată, pe zăcământ comercial, Stmc/mc.:

**c) Pentru gaze libere**

Total produs, milioane Stmc.:

din care:

1.1. din sonde vechi:

1.2. din sonde noi (exploatare/explorare)\*):

Numărul de sonde în producție:

din care:

— vechi:

— reparate/reactivate:

— noi (exploatare/explorare)\*):

— închise din motive economice:

**d) Pentru condensat**

Total produs, mii tone:

din care:

1.1. din sonde vechi:

1.2. din sonde noi (exploatare/explorare)\*):

Numărul de sonde în producție:

din care:

— vechi:

— reparate/reactivate:

— noi (exploatare/explorare)\*):

— închise din motive economice:

**e) Pentru amestecuri de gaze combustibile**

Total produs, milioane Stmc.:

din care:

1.1. din sonde vechi:

1.2. din sonde noi (exploatare/explorare)\*):

Numărul de sonde în producție:

din care:

— vechi:

— reparate/reactivate:

— noi (exploatare/explorare)\*):

— închise din motive economice:

**f) Pentru zăcăminte în exploatare experimentală**

Total produs mii tone/milioane Stmc.:

Numărul de sonde care produc:

din care, intrate în producție în cursul anului:

**II. 2. Urmărire procese**

Numărul de măsurători de presiune de fund:

din care:

— presiuni statice:

— presiuni dinamice:

— cercetări hidrodinamice:

— teste interferență:

Numărul de măsurători ecometrice:

din care:

— nivel/presiuni statice:

— nivel/presiuni dinamice:

— cercetări hidrodinamice:

— teste interferență:

**III. Principalele prevederi ale programului pe anul ...****III. 1. Rezerve „dovedite“**

Tabelul nr. 2

Substanța	Existente la 1 ianuarie (an anterior)**)		Cumulativ extras		Extras în anul precedent		Coeficient de consum 2004	Existente la 1 ianuarie (anul pentru care se întocmește programul anual)			
	Dezvoltate	Nedezvoltate						Dezvoltate		Nedezvoltate	
			În primar	În secundar	În primar	În secundar		În primar	În secundar		
țiței, mii tone											
gaze asociate, milioane Stmc.											
gaze libere, milioane Stmc.											
Condensat, mii tone											
Amestecuri gaze combustibile, milioane Stmc.											

\*) Exclusiv sondele aflate în exploatare experimentală

\*\*) Conform rezervelor inițiale confirmate.

**III.2. Producție**

## a) Pentru țiței

Total prevăzut produs, mii tone:

din care:

1.1. din sonde vechi:

1.2. din sonde noi (exploatare/explorare)\*):

1.3. din rezerve primare:

1.4. din rezerve secundare:

Număr de sonde de producție:

din care:

— vechi:

— reparate/reactivate:

— noi (exploatare/explorare)\*):

## b) Pentru gaze asociate

Total prevăzut, milioane Stmc:

din care:

1.1. din sonde vechi\*):

1.2. din sonde noi (exploatare/explorare):

Rația medie gaze-țiței, Stmc/mc:

## c) Pentru gaze libere

Total prevăzut, milioane Stmc:

din care:

1.1. din sonde vechi:

1.2. din sonde noi (exploatare/explorare)\*):

Numărul de sonde de producție:

din care:

— vechi:

— reparate/reactivate:

— noi (exploatare/explorare)\*):

## d) Pentru condensat

Total prevăzut, mii tone:

din care:

1.1. din sonde vechi:

1.2. din sonde noi (exploatare/explorare)\*):

Numărul de sonde de producție:

din care:

— vechi:

— reparate/reactivate:

— noi (exploatare/explorare)\*):

## e) Pentru amestecuri de gaze combustibile

Total prevăzut, milioane Stmc:

din care:

1.1. din sonde vechi:

1.2. din sonde noi (exploatare/explorare)\*):

Număr de sonde de producție:

din care:

— vechi:

— reparate/reactivate:

— noi (exploatare/explorare)\*):

## f) Pentru zăcăminte în exploatare experimentală

Total produs mii tone/milioane Stmc:

Număr de sonde care produc:

din care intrate în producție în cursul anului:

**III.3. Urmărire procese**

Număr de măsurători de presiune de fund:

din care:

— presiuni statice:

— presiuni dinamice:

— cercetări hidrodinamice:

— teste interferență:

Număr de măsurători ecometrice:

din care:

— nivel/presiuni statice:

— nivel/presiuni dinamice:

— cercetări hidrodinamice:

— prelevări de probe de fluide în condiții de zăcământ:

**III.4. Injecția de evacuare**

Tabelul nr. 3

Sonda	Obiectivul în care injectează	Debit injecție prevăzut prin proiect (aviz)	Debit realizat	Observații

**III.5. Concluzii**

În acest capitol se menționează:

a) studiul tehnico-economic în baza căruia se desfășoară activitatea de dezvoltare-exploatare a zăcământului comercial și/sau stadiul de execuție a studiului tehnico-economic solicitat față de termenele prevăzute în avizul la programul anual din anul precedent, aprecieri privind procesele de recuperare secundară;

b) justificări concrete în situația în care principalii indicatori de producție sunt diferiți față de prevederile cuprinse în avizul la programul anual din anul precedent celui preliminar (pentru fiecare zăcământ comercial la care apar astfel de situații);

c) justificări ale diferențelor față de studiile tehnico-economice avizate, în baza cărora se desfășoară activitatea de exploatare (pentru fiecare zăcământ comercial la care apar astfel de situații);

d) situația derulării lucrărilor prevăzute ca obligații în încheierile pentru confirmarea rezervelor și resurselor;

e) situația sondelor de explorare aflate în exploatare experimentală (precizarea operațiunilor efectuate în vederea obținerii de date pentru proiectarea exploatarei);

f) propuneri privind necesitatea întocmirii unui nou studiu tehnico-economic.

Principalele prevederi ale programului anual sunt sintetizate în anexele nr. 1—6\*\*) care fac parte integrantă din prezentele instrucțiuni.

**SECȚIUNEA a III-a****Avizarea și aprobarea programelor anuale**

Art. 12. — C.I.T. avizează programele anuale în temeiul art. 54 lit. c) din Legea petrolului nr. 238/2004, al art. 3 lit. e) din Hotărârea Guvernului nr. 756/2003 și al prezentelor instrucțiuni.

Art. 13. — Programele anuale, elaborate potrivit prevederilor prezentelor instrucțiuni, se depun de către titularii de acorduri petroliere la C.I.T. la care este arondat zăcământul comercial, până la data de 31 decembrie a anului anterior.

Art. 14. — Programul anual, respectiv eventualele modificări ale acestuia, va fi depus la C.I.T., având aprobarea conducerii titularului acordului petrolier (semnătura și ștampila) atât pe memoriul tehnic, cât și pe anexele cu volumul și eșalonarea lucrărilor.

Art. 15. — (1) C.I.T. analizează și avizează programul anual din punct de vedere al protecției și exploatarei în siguranță a zăcămintelor, în termen de 45 de zile lucrătoare de la data primirii acestora.

\*) Exclusiv sondele aflate în exploatare experimentală.

\*\*) Anexele nr. 1—6 sunt reproduse în facsimil.

(2) În cazul în care se constată că programul anual necesită modificări sau completări, A.N.R.M. va constitui o comisie care va organiza ședințe de analiză în vederea stabilirii măsurilor obligatorii ce se impun pentru continuarea operațiunilor petroliere pentru fiecare zăcământ comercial.

Art. 16. — (1) C.I.T. emite avizul dacă titularii au încheiat acorduri petroliere, aprobate prin hotărâre a Guvernului, pentru zăcămintele comerciale în cauză și dacă programul anual respectă toate prevederile acestor acorduri.

(2) Avizul C.I.T. este supus aprobării conducerii Direcției generale de inspecție și supraveghere teritorială a activităților miniere și a operațiunilor petroliere din structura A.N.R.M.

Art. 17. — (1) C.I.T. respinge de la avizare programul anual prezentat în următoarele cazuri:

a) programul anual nu respectă, în mod nejustificat, prevederile ultimei documentații tehnico-economice avizate de A.N.R.M. și pe baza căreia s-a emis încheierea privind confirmarea resurselor geologice și rezervelor;

b) în programul anual sunt cuprinse metode de exploatare care nu corespund metodei de exploatare aprobate de A.N.R.M. prin încheierile privind confirmarea resurselor geologice și rezervelor;

c) programul anual nu menționează modul de executare a lucrărilor anterioare programului și neexecutate, prevăzute ca obligații în încheierile privind confirmarea resurselor geologice și rezervelor, de protecție a zăcământului și de refacere a mediului;

d) titularul a sistat exploatarea unui zăcământ comercial fără aprobarea prealabilă a A.N.R.M.

e) titularul încalcă orice alte prevederi sau dispoziții legale în domeniul exploatarei rezervelor de petrol și/sau al protecției și refacerii mediului, în toate componentele sale și poate aduce prejudicii zăcământului sau mediului;

f) programul anual nu ține seama de măsurile stabilite în avize și în actele de control ale A.N.R.M. ori ale organelor de protecție a mediului și/sau de protecție a muncii.

(2) În cazurile menționate la alin. (1), C.I.T. va restitui programul anual titularului pentru a-l reface, stabilind totodată un termen maxim de 30 de zile pentru a-l reînainta la C.I.T. în vederea avizării.

Art. 18. — Avizul C.I.T. are următorul conținut:

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE  
**Direcția generală inspecție și supraveghere teritorială  
a activităților miniere și a operațiunilor petroliere**

C.I.T. .... Nr. .... /data de expediție .....

#### A V I Z

Nr. .... /data .....

**Obiect:** Avizarea programului de exploatare pe anul .... pentru ....., la zăcământul

(substanța)

comercial ..... aparținând .....  
(denumirea completă a titularului)

localitatea....., județul .....  
(adresa completă a titularului).

#### CAPITOLUL I

##### Generalități

a) Numărul adresei de înaintare a programului anual de la titular și de la C.I.T.

b) Datele privind titularul acordului petrolier: denumirea sucursalei, schelei care exploatează zăcământul comercial, adresa completă, numărul de telefon/fax, activitatea pe care o desfășoară

c) Denumirea perimetrului de exploatare

Director general  
D.G.I.S.T.A.M.O.P.,  
.....  
(numele și prenumele)

- d) Substanța (tipul de hidrocarburi) exploatată  
e) Data intrării în vigoare a acordurilor de concesiune a perimetrului de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră (nr. și data hotărârii Guvernului privind aprobarea acordului)  
f) Perioada de valabilitate a acordului  
g) Data și numărul ultimei încheieri privind confirmarea resurselor geologice și rezervelor la A.N.R.M.

#### CAPITOLUL II

##### Cuprinsul preliminarului

##### 1. Producția fizică programată

- a) Țiței  
b) Gaze asociate  
c) Gaze libere  
d) Condensat  
e) Amestecuri de gaze combustibile

##### 2. Lucrări de dezvoltare și exploatare

a) Producția de țiței (se vor menționa producția din sondele aflate în fondul de sonde existent, precum și cea din sondele noi programate pentru anul preliminar)

- b) Producția de gaze asociate (idem țiței)  
c) Producția de gaze libere  
d) Producția de condensat

e) Activitatea de reparații capitale la sonde (număr de sonde programate, precum și producția aferentă acestora, estimată a se obține).

##### 3. Lucrări pentru aplicarea metodelor de recuperare secundară (Se vor menționa principalii indicatori ai metodei aplicate.)

##### 4. Lucrări pentru urmărirea exploatarei

(Se vor consemna operațiunile pentru urmărirea exploatarei pentru anul preliminar.)

#### CAPITOLUL III

##### Observații și constatări

Se va analiza și se va compara conținutul programului anual cu prevederile din studiile tehnico-economice pe baza cărora se desfășoară activitatea de exploatare.

Avizatorul va arăta în mod separat și explicit în ce constau încălcările normelor legale, deficiențele prevăzute la art. 17 alin. (1), fundamentând cauzele pentru care nu poate fi avizat programul anual de exploatare respectiv sau nu pot fi avizate modificările la acesta, solicitate ulterior de titularul acordului petrolier.

#### CAPITOLUL IV

##### Aviz

Față de cele de mai sus, A.N.R.M., prin C.I.T. ...., **avizează**, din punct de vedere al protecției zăcămintelor de hidrocarburi și a mediului, programul anual de exploatare pe anul ..... (bolduit), pe zăcământul comercial ....., prezentat de .....

(denumirea completă a titularului, sucursala, schela de producție, localitatea, județul)

condiționat de îndeplinirea următoarelor măsuri: .....

Măsurile vor fi numerotate, vor avea o exprimare clară și vor prevedea responsabilități (de regulă, conducerea titularului) și termene de executare. Măsurile se vor referi la unele completări, modificări, rectificări etc., menite să îmbunătățească protecția și exploatarea în siguranță a zăcământului, măsuri de protecție și refacere a mediului, precum și măsuri de securitate a muncii, direct referitoare la exploatarea zăcământului.

Dacă în decursul anului pentru care s-a avizat programul operațiunilor petroliere din motive întemeiate se impun unele modificări, titularul acordului petrolier va solicita un nou aviz.

C.I.T.R.M.

.....  
(numele și prenumele)



**DATE STATISTICE PRIVIND PROCESELE DE CREȘTERE A RECUPERĂRII ÎN INECȚIE**  
**SINTEZA PROGRAMULUI DE CREȘTERE A RECUPERĂRII ÎN INECȚIE PRIN INECȚIE PRIN ANUL PRELIMINAR**

Nr. crt	Zăcămint Comercial Obiectiv productiv Zăcămint comercial Zăcămint (Unitatea hidrodinamică)	Cod zăcămint comercial	Studiu de zăcămint (anul)	Rezerve omologate pentru data de 1.01.2004	Resursa inițială	Extras		Factor de recuperare 1.01.2003 %	Categorie de rezervă 1.01.2003	Declin de producție (lunar)	Situatia la 1.01.2004		Producție		Din sonde vechi		Din sonde noi		Situatia pe 31.12.2004							
						Cumulat la 1.01.2003	2003				2003	%	Inregistrat 2003	%	Număr sonde	Producția zilnică	Număr sonde	Producție anuală		med zilnică	anuală	med zilnică	anuală	mil tone	mil tone	mil tone
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

**GAZE ASOCIATE**

Nr. crt	Zăcămint Comercial Obiectiv productiv Zăcămint (Unitatea hidrodinamică)	Cod zăcămint comercial	Studiu de zăcămint (anul)	Rezerve omologate pentru data de 1.01.2004	Resursa inițială	Extras		Factor de recuperare 1.01.2003 %	Categorie de rezervă	RGT	Situatia la 1.01.2004		Din sonde vechi		Din sonde noi		Situatia pe 31.12.2004									
						Cumulat 1.01.2003	2003				2003	%	Număr sonde	Producția zilnică	Număr sonde	Producție anuală		med zilnică	anuală	med zilnică	anuală	mil Sinc	mil Sinc	mil Sinc	Producția zilnică	
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

**GAZE LIBERE**

Nr. crt	Zăcămint Comercial Obiectiv productiv Zăcămint (Unitatea hidrodinamică)	Cod zăcămint comercial	Studiu de zăcămint (anul)	Rezerve omologate pentru data de 1.01.2004	Resursa inițială	Extras		Factor de recuperare 1.01.2003 %	Categorie de rezervă	Declin de producție	Situatia la 1.01.2004		Din sonde vechi		Din sonde noi		Situatia pe 31.12.2004									
						Cumulat 01.01.2003	2003				2003	%	Număr sonde	Producția zilnică	Număr sonde	Producție anuală		med zilnică	anuală	med zilnică	anuală	mil Sinc	mil Sinc	mil Sinc	Producția zilnică	
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

Obs. Aceste anexe vor fi înlocuite în format A3  
Se vor întocmi astfel de anexe pentru toate tipurile de hidrocarburi extrase

**DATE STATISTICE PRIVIND PROCESELE DE CREȘTERE A RECUPERĂRII ÎN INECȚIE**  
**SINTEZA PROGRAMULUI DE CREȘTERE A RECUPERĂRII ÎN INECȚIE PRIN ANUL PRELIMINAR**

Nr. crt	Zăcămint Comercial Obiectiv productiv Zăcămint (Unitatea hidrodinamică)	Cod zăcămint comercial	Studiu de zăcămint (anul)	Extras din secundar	Rezerva în secundar la 1.01.2003	Volumul de agent injectat		Factorul de înlocuire	Situatia la 1.01.2004		Din sonde vechi		Din sonde noi		Situatia pe 31.12.2004											
						Cumulat 01.01.2003	2003		Total 01.01.2003	2003	Relativ la total	Curenți 2003	Număr sonde	Producție zilnică		Număr sonde	Producție anuală	med zilnică	anuală	med zilnică	anuală	mil Sinc	mil Sinc			
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

**Exploatare experimentală în anul.....**

Structura	Sonda	Caracter sondă	Aviz ANRM de săpare a sondei	Obiectiv	Adancimea proiectată	Adancimea realizată	Aviz ANRM de trecere în exploatarea experimentală	Proba de producție	Obiectiv probat	Data începerii probei	Rezultat probă producție	Cumulat extras din intervalul probat	Operațiuni de cercetare în sondă	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

**PROGRAMUL DE FORAJ SONDE NOI DE EXPLOATARE ANUL preliminar**

**Țitei + Gaze asociate**

Nr.crt.	Zacământ comercial	Obiectiv productiv	Sonda nr.	Adâncime proiectată (m)	Data terminării forajului	Data intrării în producție	Producție estimată		Obs.	
							zilnică (tone/zi)	anuală (miinmc)		
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

**PROGRAM DE RESAPARI SONDE PENTRU ( anul preliminar )**

Zacământ comercial	Obiectiv productiv	Sonda	Adancimea	Terminat reparație	Intrare in producție	Producție estimată	
						zilnică (tone/zi)	anuală (tone)

**PROGRAM DE REPARAȚII CAPITALE SONDE - ( pentru anul preliminar )**

Țitei

Sucursala	Zacământ comercial	Obiectiv productiv	Sonda nr.	Situatia actuala	Lucrări necesare	Data repunerii in producție	Producție estimată				Observații		
							Țitei		Gaze asociate			Gaze libere	
							Zilnică tone/zi	Anuală mii tone	Zilnică mii Stmc/zi	Anuală mil.Stmc		Zilnică mii Stmc/zi	Anuală mil.Stmc

**Fond sonde RK**

structura	zacamint	sonda	fel sondă în fond sonde
-----------	----------	-------	-------------------------

**PROGRAMUL LUCRĂRILOR PENTRU URMĂRIREA EXPLOATĂRII PE ANUL.....**

Nr crt.	Zacământ comercial Obiectiv productiv	Măsuratori presiune			Măsuratori ecometrice			Cercetări hidro dinamice			Recoltări probe condiții de zăcămînt	Observații
		Statică		Dinamică	Nivel static		Nivel dinamic	Din măsurători presiune		Din măsurători ecometrice		
		Țitei	Gaze	Țitei	Gaze	Țitei	Gaze	Țitei	Gaze	Țitei		
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9			

MINISTERUL JUSTIȚIEI

**ORDIN**  
**pentru nominalizarea unităților de administrare prin care Ministerul Justiției**  
**poate să vândă locuințele de serviciu**

Având în vedere prevederile art. 3 alin. (3) din Legea nr. 579/2004 privind autorizarea Ministerului Justiției de a vinde locuințele de serviciu pe care le are în administrare și ale art. 1 alin. (2) din Normele metodologice de aplicare de către Ministerul Justiției a prevederilor Legii nr. 579/2004 privind autorizarea Ministerului Justiției de a vinde locuințele de serviciu pe care le are în administrare, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 2.425/2004,

în temeiul art. 6 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 736/2003 privind organizarea și funcționarea Ministerului Justiției, cu modificările și completările ulterioare,

**ministrul justiției** emite următorul ordin:

Art. 1. — Vânzarea locuințelor de serviciu se realizează prin unitățile de administrare în evidența cărora acestea sunt înregistrate, respectiv:

a) tribunalele, pentru locuințele de serviciu pe care le au în evidență;

b) Direcția investiții și administrativ din cadrul Ministerului Justiției.

Art. 2. — Prezentul ordin se va publica în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Ministrul justiției,  
**Katalin Barbara Kibedi,**  
secretar de stat

București, 3 februarie 2005.

Nr. 84/C.

---

**EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR**

---

Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București,  
IBAN: RO75RNCB5101000000120001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București  
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București  
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 224.09.71/150, fax 225.00.43, E-mail: marketing@ramo.ro, Internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 și 410.47.30, tel./fax 410.77.36 și 410.47.23

Tiparul: Regia Autonomă „Monitorul Oficial”



5 948368 002487