

**SOCIETATEA NATIONALA DE GAZE NATURALE "ROMGAZ" SA**

# **RAPORT TRIMESTRIAL**

**PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO-FINANCIARĂ  
A SNGN "ROMGAZ" SA LA 31 MARTIE 2015  
(perioada 01.01.2015-31.03.2015)**



## DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ȘI EMITENT

Raportul trimestrial conform art.227 din Legea nr.297/2004

Data raportului: 11 mai 2015

Denumirea societății comerciale: **SNGN ROMGAZ SA**

Sediul social: Mediaș, P-ța Constantin I. Moțaș, nr.4, cod 551130

Număr de telefon/fax: 004 0269 201020 / 004 0269 846901

Codul unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului: 14056826

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J32/392/2001

Capital social subscris și vărsat: 385.422.400 lei

## PERFORMANȚELE SOCIETĂȚII

Performanțele operaționale și financiare ale societății se înscriu și în trimestrul 1 2015 pe trendul ultimelor exerciții financiare.

### Rezultate financiare relevante

\*milioane lei\*

Nr. crt.	Indicator	T1 2014	T4 2014	T1 2015	Indici (T1'15/T1'14)	Indici (T1'15/T4'14)
0	1	2	3	4	5=4/2x100	6=4/3x100
1	<b>Venituri – total, din care:</b>	<b>1.380,0</b>	1.235,5	<b>1.299,5</b>	<b>94,17%</b>	<b>105,18%</b>
	*venituri din exploatare	1.361,7	1.214,3	1.285,9	94,43%	105,90%
	*venituri financiare	18,2	21,2	13,7	75,27%	64,62%
2	Cifra de afaceri	1.449,3	1.206,5	1.365,5	94,22%	113,18%
3	<b>Cheltuieli – total, din care:</b>	<b>647,3</b>	854,4	<b>620,5</b>	<b>95,86%</b>	<b>72,62%</b>
	*cheltuieli de exploatare	641,1	822,8	615,3	95,98%	74,78%
	*cheltuieli financiare	6,2	31,6	5,2	83,87%	16,46%
4	<b>Profit brut</b>	<b>732,6</b>	<b>381,1</b>	<b>679,1</b>	<b>92,69%</b>	<b>178,19%</b>
5	Impozit pe profit	124,3	85,2	116,0	93,37%	136,15%
6	<b>Profit net</b>	<b>608,4</b>	<b>295,9</b>	<b>563,0</b>	<b>92,55%</b>	<b>190,27%</b>
7	Rata profitului net (%) $\frac{\text{Profit net}}{\text{Cifra de afaceri}} \times 100$	42,0	24,5	41,2	98,10%	168,16%
8	EBIT	715,0	363,7	665,5	93,07%	182,33%
9	Rata EBIT (%) $\frac{\text{EBIT}}{\text{Cifra de afaceri}} \times 100$	49,3	30,1	48,7	98,78%	161,79%
10	EBITDA	858,8	572,0	841,8	98,02%	147,17%
11	Rata EBITDA (%) $\frac{\text{EBITDA}}{\text{Cifra de afaceri}} \times 100$	59,3	47,4	61,6	103,88%	129,96%
12	Rata rentabilității comerciale (%) $\frac{\text{Profit brut}}{\text{Cifra de afaceri}} \times 100$	50,5	31,6	49,7	98,42%	157,28%
13	Profit net per acțiune – EPS (lei)	1,58	0,77	1,46	92,55%	189,61%
14	<b>Investiții</b>	<b>201,2</b>	<b>187,4<sup>*)</sup></b>	<b>215,9</b>	<b>107,31%</b>	<b>115,21%</b>

<sup>\*)</sup> – reprezintă investițiile programate pentru trimestrul 1 2015

Notă: în venituri și cheltuieli nu sunt cuprinse cele aferente producției de imobilizări efectuate în regie proprie.

Sintetic, principalii indicatori se prezintă astfel:

- ↪ *Veniturile din exploatare* sunt mai mici decât cele obținute în trimestrul 1 2014 cu 5,56% din cauza diminuării cererii de gaze naturale, în special de către sectorul producerii de îngrășăminte chimice. Această scădere a dus la diminuarea producției de gaze naturale și implicit la o cifră de afaceri, venituri din exploatare și respectiv profit mai mici față de așteptări;
  - ↪ Deși profitul net, EBIT și EBITDA sunt mai mici comparativ cu T1 2014, perioadă în care au fost consemnate cele mai bune rezultate din istoria societății, valorile acestora sunt substanțial mai mari comparativ cu cele obținute de societate în trimestrul anterior;
  - ↪ Raportate la cifra de afaceri, rata EBITDA a crescut la 61,6% în T1 2015 (față de 59,3% în T1 2014) iar rata EBIT și rata profitului net se mențin la un nivel extrem de favorabil: 48,7% și respectiv 41,2%;
  - ↪ Pentru trimestrul 1 2015 Romgaz și-a programat investiții în valoare de *187,4 milioane lei* și a realizat *215,9 milioane lei*, cu cca.15% respectiv 28 milioane lei mai mult decât nivelul investițiilor programate.
- Comparativ cu perioada similară a anului 2014, investițiile realizate în trimestrul 1 2015 sunt mai mari cu 14,7 milioane lei, respectiv 7,3%.
- Este de menționat faptul că investițiile în lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve au crescut semnificativ, fiind cu 68,6% (59,4 milioane lei) mai mari față de trimestrul 1 2014 și cu 16,4% (20,6 milioane lei) mai mari față de nivelul programat.
- ↪ *EPS* (profit net/acțiune) este de 1,46 lei/acțiune;
  - ↪ *Veniturile din activitatea de înmagazinare* au scăzut cu 5,1 milioane lei, adică cu 3,24% față de aceeași perioadă a anului 2014 ca urmare a diminuării cantității de gaze naturale injectate în depozite;
  - ↪ *Veniturile obținute în sectorul energie electrică* au fost de 45,7 milioane lei.

#### Rezultate operaționale (mil.mc):

Nr. crt.	Specificații	T1 2013	T1 2014	T1 2015	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
<b>1.</b>	<b>Gaz metan extras – total</b> , din care:	<b>1.478,1</b>	<b>1.463,8</b>	<b>1.436,1</b>	<b>98,1%</b>
	*gaze proprii	1.433,2	1.418,2	1.384,4	97,6%
	*asociere Schlumberger (100%)	44,9	45,6	51,7	113,4%
<b>2.</b>	<b>Gaz metan din producția internă livrat<sup>*)</sup></b>	<b>1.693,9</b>	<b>1.848,9</b>	<b>1.701,8</b>	<b>92,0%</b>
3.	Gaze din import livrate	142,1	65,1	2,2	3,3%
<b>4.</b>	<b>Gaz metan total livrat</b>	<b>1.836,0</b>	<b>1.914,0</b>	<b>1.703,9</b>	<b>89,0%</b>
<b>5.</b>	<b>Energie electrică livrată (MWh)</b>	<b>7,8</b>	<b>460,1</b>	<b>145,7</b>	<b>31,7%</b>
6.	Servicii de extracție gaze din depozite facturate	1.261,6	1.139,9	1.151,2	101,0%
7.	Servicii de injecție gaze în depozite facturate	256,7	485,7	292,2	60,2%

<sup>\*)</sup> – cuprinde gaze din producția curentă și gaze proprii extrase din depozite și include gazele livrate la SPEE Iernut.

Deși producția de gaze naturale a înregistrat o diminuare de 1,9% față de T1 2014, din cauzele menționate anterior, producția este sensibil egală cu cea realizată în T4 2014 care a fost de 1.436,0 milioane mc, confirmându-se astfel procesul de stabilizare a producției.

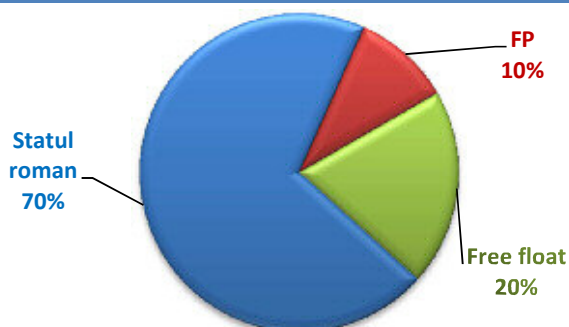
## ROMGAZ PE SCURT

**SNGN Romgaz SA** este producător și furnizor de gaze naturale și de energie electrică în România, principalele segmente ale activității sale fiind: explorarea și producția de gaze naturale, furnizarea de gaze, înmagazinarea de gaze și producerea de energie electrică.

### Structura acționariatului

La data de 31 martie 2015 structura acționariatului societății este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român <sup>1</sup>	269.823.080	70,0071
SC "Fondul Proprietatea" SA (FP)	38.542.960	10,0002
Free float – total, din care:	77.056.360	19,9927
*persoane juridice	66.004.101	17,1251
*persoane fizice	11.052.259	2,8676
<b>Total</b>	<b>385.422.400</b>	<b>100,0000</b>



### Structura organizatorică

Organizarea societății corespunde unei structuri de tip ierarhic-funcțională, având un număr de șase niveluri ierarhice de la acționarii societății la personalul de execuție.

În prezent, Societatea are în componența sa șapte sucursale înființate atât pe baza principiului specificului activităților desfășurate cât și al teritorialității (sucursalele de producție), după cum urmează:

- Sucursala de Producție Gaze Naturale Mediaș;
- Sucursala de Producție Gaze Naturale Târgu Mureș;
- Sucursala de Înmagazinare Subterană a Gazelor Naturale Ploiești;
- Sucursala de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde Mediaș (SIRCOSS);
- Sucursala de Transport Tehnologic și Mentenanță Târgu Mureș (STTM);
- Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut;
- Sucursala Bratislava.

### Conducerea societății

Societatea este administrată de un consiliu de administrație format din 7 membri care, la data de 31 martie 2015, are următoarea componență:

<sup>1</sup> Statul român prin Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri

Nr. crt.	Numele și prenumele	Instituția unde lucrează	Funcția în CA
1	Negruț Aurora	Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri	Președinte
2	Popescu Ecaterina	SC "Chimforex" SA	Membru
3	Metea Virgil Marius	SNGN "Romgaz" SA	Membru
4	Jansen Petrus Antonius Maria	Associate Lecturer London School of Business and Finance	Membru
5	Chisăliță Dumitru	Universitatea "Transilvania" Brașov	Membru
6	Baciu Sorana	ACGENIO	Membru
7	Dorcioman Dragoș	Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri	Membru

### Virgil Marius Metea - Director General (CEO)

Prin Hotărârea nr.8 din 12 iunie 2013, Consiliul de Administrație l-a numit pe domnul Virgil Marius Metea în funcția de director general și i-a delegat unele atribuții de administrare internă și atribuții de reprezentare a societății.

Conducerea executivă a societății, sediu și sucursalele acesteia, este asigurată de:

Numele și prenumele	Funcția
<b>ROMGAZ - sediu</b>	
<b>Cindrea Corin Emil</b>	Director General Adjunct
<b>Rotar Dumitru Gheorghe</b>	Director General Adjunct
<b>Dobrescu Dumitru</b>	Director General Adjunct
<b>Ionașcu Lucia</b>	Director Departament economic
<b>Ciolpan Vasile</b>	Director Departament comercializare energie
<b>Ștefănescu Dan Paul</b>	Director Divizie explorare-producție
<b>Stan Ioan</b>	Director Direcția Management resurse umane
<b>Prișcă Maria Magdalena</b>	Director Direcția financiară
<b>Stancu Lucian Adrian</b>	Director Direcția management corporativ, calitate, mediu
<b>Bodogae Horea Sorin</b>	Director Direcția achiziții
<b>Pavlovschi Vlad</b>	Director Direcția dezvoltare afaceri
<b>Balasz Bela Atila</b>	Director Direcția management energetic
<b>Morariu Dan Nicolae</b>	Director Direcția tehnologia informației și telecomunicații
<b>Bîrsan Mircea Lucian</b>	Director Direcția mecanică
<b>Sucursala Mediaș</b>	
<b>Totan Costel</b>	Director
<b>Achimeț Teodora Magdalena</b>	Director economic
<b>Șutoiu Florinel</b>	Director producție
<b>Man Ioan Mihai</b>	Director tehnic
<b>Sucursala Tîrgu Mureș</b>	
<b>Avram Pantelimon</b>	Director
<b>Caraivan Viorica</b>	Director economic
<b>Matei Gheorghe</b>	Director producție
<b>Ștefan Ioan</b>	Director tehnic

<b>Sucursala Ploiești</b>	
<b>Cârstea Vasile</b>	Director
<b>Ionescu Viorica Maria</b>	Director economic
<b>Scarlatescu Virgil</b>	Director comercial
<b>Vecerdea Dan Adrian</b>	Director înmagazinare
<b>Sucursala Iernut</b>	
<b>Bircea Angela</b>	Director
<b>Vlassa Susana Ramona</b>	Director economic
<b>Oprea Maria Aurica</b>	Director comercial
<b>David Ștefan</b>	Director tehnic
<b>SIRCOSS</b>	
<b>Dincă Ispasian Ioan</b>	Director
<b>Bordeu Viorica</b>	Director economic
<b>Gheorghiu Sorin</b>	Director tehnic
<b>STTM</b>	
<b>Rusu Grațian</b>	Director
<b>Hașegan Dorina</b>	Director economic
<b>Cioban Cristian Augustin</b>	Director exploatare-dezvoltare

### Resursele umane

La data de 31 martie 2015 societatea înregistra un număr de 6.340 de angajați.

În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2012-31 martie 2015:

Specificații	2012	2013	2014	T1 2015
1	2	3	4	5
Număr de angajați la începutul perioadei	5.945	5.921	6.472	6.344
Număr de persoane nou angajate	129	681 <sup>*)</sup>	92	45
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	153	130	220	49
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.921	6.472	6.344	6.340

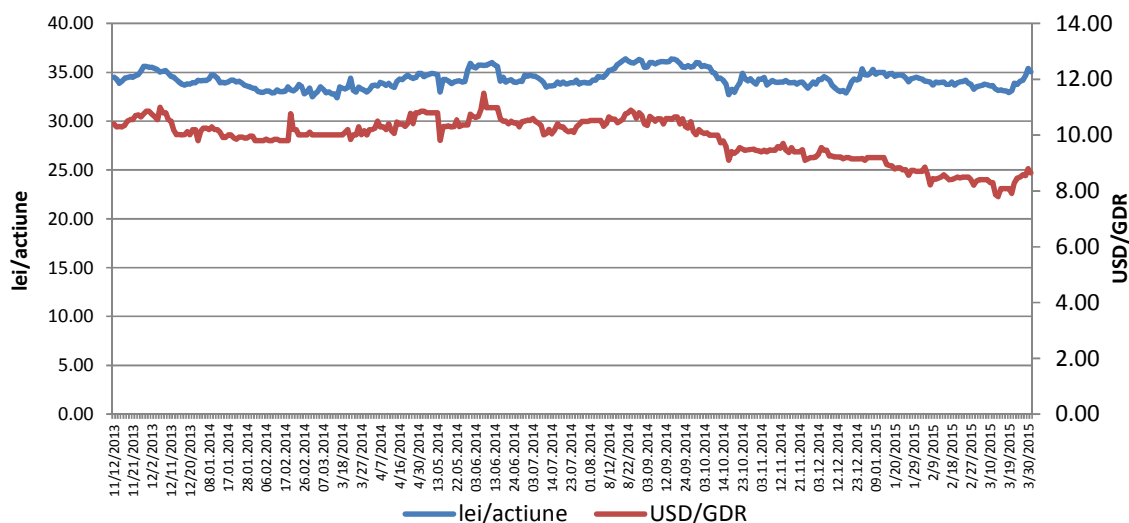
<sup>\*)</sup> creșterea este generată de preluarea CTE Iernut.

### ROMGAZ pe bursă

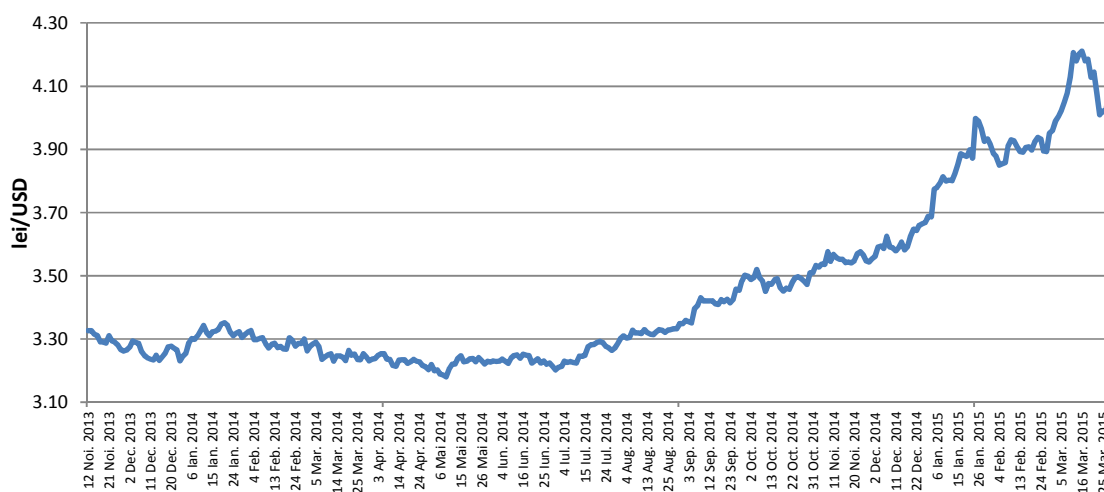
Începând cu data de 12 noiembrie 2013, acțiunile societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB (Bursa de Valori București) și pe piața reglementată administrată de LSE (London Stock Exchange), sub formă de GDR-uri emise de The Bank of New York Mellon.

La sfârșitul primei zile de tranzacționare, acțiunile Romgaz erau cotate la 34,5 lei, cu 15% peste prețul la care au cumpărat investitorii instituționali și respectiv investitorii care au subscris mai mult de 10.000 de acțiuni (30 lei/actiune). Cotația a fost, totodată, cu 18,55% și, respectiv, cu 21% peste prețurile la care au cumpărat investitorii de retail cu discount (3% și respectiv 5%). La LSE prețul de închidere a GDR-urilor a fost de 10,4 USD, cu 13,66% mai mare decât prețul de subscriere.

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz și ale GDR-urilor, de la listare și până la 31 martie 2015, sunt prezentate în figura următoare:



Prețul acțiunilor Romgaz, atât pe BVB cât și pe LSE, a avut o evoluție relativ stabilă comparativ cu volatilitatea înregistrată pe piețele financiare internaționale și respectiv cea din România, scăderea mai accentuată a prețului GDR-urilor fiind influențată de evoluția cursului de schimb al leului care s-a depreciat față de USD (vezi figura de mai jos).



## INDICATORI FIZICI

Cantitățile de gaze naturale extrase, livrate, injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană pe perioada ianuarie - martie 2015, comparativ cu aceeași perioadă a anilor 2013 și 2014, sunt prezentate în tabelul de mai jos (mil.mc):

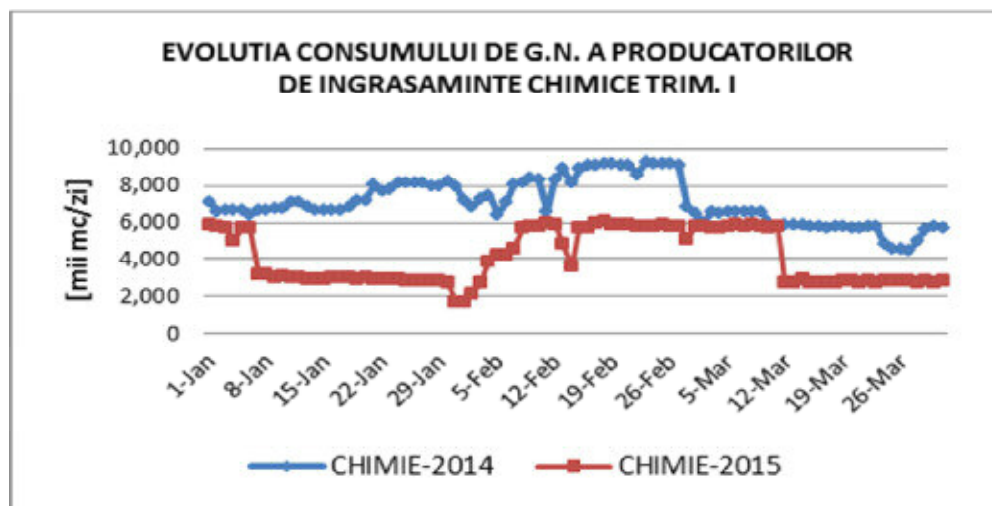
Nr. crt.	Specificații	T1 2013	T1 2014	T1 2015	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
<b>1.</b>	<b>Gaz metan extras brut – total, din care:</b>	<b>1.478,1</b>	<b>1.463,8</b>	<b>1.436,1</b>	<b>98,1%</b>
1.1.	*gaze proprii	1.433,2	1.418,2	1.384,4	97,6%
1.2.	*asociere Schlumberger (100%)	44,9	45,6	51,7	113,4%
<b>2.</b>	<b>Consum tehnologic</b>	<b>20,9</b>	<b>20,0</b>	<b>21,5</b>	<b>107,5%</b>
<b>3.</b>	<b>Gaz metan propriu extras net (1.-1.2.-2.)</b>	<b>1.412,3</b>	<b>1.398,2</b>	<b>1.362,9</b>	<b>97,5%</b>
4.	Gaze proprii injectate în depozite	0,0	45,2	2,2	4,9%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	256,7	445,6	292,2	65,6%
6.	Diferențe din PCS-uri	0,0	0,0	0,0	0,0

0	1	2	3	4	5=4/3x100
<b>7.</b>	<b>Gaz metan din producția proprie livrat (3.-4.+5.-6.)</b>	<b>1.669,9</b>	<b>1.798,6</b>	<b>1.652,9</b>	<b>91,9%</b>
8.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna	4,1	116,7	51,2	43,8%
<b>9.</b>	<b>Gaz metan din producția proprie livrat în piață (7.-8.)</b>	<b>1.664,9</b>	<b>1.681,8</b>	<b>1.601,7</b>	<b>95,2%</b>
<b>10.</b>	<b>Gaz metan din asocieri<sup>*)</sup> – total, din care:</b>	<b>22,5</b>	<b>45,8</b>	<b>44,9</b>	<b>98,1%</b>
	*Schlumberger (50%)	22,5	22,8	25,9	113,4%
	*Raffles Energy (37,5%)		0,2	0,1	49,9%
	*Amromco (50%)		22,8	18,9	83,2%
11.	Achiziții gaze din producția internă	2,4	4,6	4,0	86,6%
<b>12.</b>	<b>Gaz metan din producția internă valorificat (9.+10.+11.)</b>	<b>1.689,8</b>	<b>1.732,2</b>	<b>1.650,6</b>	<b>95,3%</b>
<b>13.</b>	<b>Gaz metan din producția internă livrat (8.+12.)</b>	<b>1.693,9</b>	<b>1.848,9</b>	<b>1.701,8</b>	<b>92,0%</b>
14.	Gaze din import livrate	142,1	65,1	2,2	3,3%
<b>15.</b>	<b>Gaz metan total livrat (13.+14.)</b>	<b>1.836,0</b>	<b>1.914,0</b>	<b>1.703,9</b>	<b>89,0%</b>
*	Servicii de extracție gaze din depozite facturate	1.261,6	1.139,9	1.151,2	101,0%
*	Servicii de injecție gaze în depozite facturate	256,7	485,7	292,2	60,2%

<sup>\*)</sup> În cazul asocierii Romgaz – Schlumberger gazele produse sunt evidențiate integral în producția Romgaz după care se împart în cote egale între cei doi asociați, fiind valorificate separat de aceștia. În cazul asocierilor cu Amromco și Raffles Energy gazele obținute nu reprezintă producție a Romgaz dar valoarea gazelor se reflectă în cifra de afaceri a Romgaz conform cotei parte deținută în cadrul asocierii.

În anexă la prezentul Raport este redată schematic structura cifrei de afaceri din vânzarea gazelor naturale.

Față de trimestrul 1 2014 producția de gaze (extrase, livrate) a înregistrat o scădere din cauza diminuării cererii de gaze naturale, în special în sectorul producerii de îngrășăminte chimice (vezi figura de mai jos).



Cu toate acestea producția de 1.436,1 milioane mc obținută se menține la nivelul înregistrat în perioada anterioară, respectiv trimestrul 4 2014, când producția a fost de 1.436,0 milioane mc.

Deși majoritatea zăcămintelor sunt mature, fiind în exploatare de peste 30 de ani, iar cantitățile de gaze produse au scăzut semnificativ, în ultimii ani rata declinului producției a



fost stabilizată în jurul valorii de 1% ca efect al unui mix de măsuri luate de societate, dintre care amintim:

- 👉 stații de comprimare gaze;
- 👉 reabilitarea/îmbunătățirea producției, date seismică 3D, modelarea statică și dinamică a zăcămintelor;
- 👉 punerea în producție a noilor descoperiri.

Cantitatea livrată la SPEE Iernut a fost mai mică datorită reducerii producției de energie electrică pe fondul diminuării prețului de vânzare a energiei electrice în contextul creșterii gradului de hidraulicitate.

## INVESTIȚII

Investițiile joacă un rol deosebit în menținerea declinului producției, atât prin descoperirea de noi rezerve cât și prin îmbunătățirea gradului de recuperare actual prin reabilitarea, dezvoltarea și modernizarea facilităților existente.

Pentru trimestrul 1 2015 Romgaz și-a programat investiții în valoare de *187,4 milioane lei* și a realizat *215,9 milioane lei*, cu cca.15% respectiv 28 milioane lei mai mult decât nivelul investițiilor programate. Finanțarea investițiilor s-a făcut exclusiv din surse proprii ale societății.

Comparativ cu perioada similară a anului 2014, investițiile realizate în trimestrul 1 2015 sunt mai mari cu 14,7 milioane lei, respectiv 7,3%.

Este de menționat faptul că investițiile în lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve au crescut semnificativ, fiind cu 68,6% (59,4 milioane lei) mai mari față de trimestrul 1 2014 și cu 16,4% (20,6 milioane lei) mai mari față de nivelul programat.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în perioada analizată a fost de *90,4 milioane lei*.

În tabelul de mai jos sunt prezentate investițiile realizate în trimestrul I 2015, pe principalele capitole, comparativ cu cele realizate în trimestrul 1 2014 și respectiv cele programate pentru trimestrul 1 2015:

Capitol investiții	Realizat T1 2014	Program T1 2015	Realizat T1 2015	*mii lei*	
				T1 2015/ T1 2014	T1 2015 R/ T1 2015 P
1	2	3	4	5=4/2x100	6=4/3x100
I. Lucrări de explorare geologice pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	86.523	125.300	145.872	168,6%	116,4%
II. Lucrări de foraj exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități	25.810	9.600	9.718	37,7%	101,2%
III. Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor	48.752	4.000	4.122	8,5%	103,1%
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	1.319	2.100	2.204	167,1%	105,0%
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	28.586	35.000	42.231	147,7%	120,7%
VI. Dotări și utilaje independente	3.408	5.700	5.848	171,6%	102,6%
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	6.807	5.700	5.857	86,0%	102,8%
<b>TOTAL</b>	<b>201.205</b>	<b>187.400</b>	<b>215.852</b>	<b>107,3%</b>	<b>115,2%</b>

## INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

Situațiile financiare interimare individuale ale Societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardelor Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană (IFRS). În scopul întocmirii acestor situații financiare interimare individuale,

moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (LEI). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de la IFRS emise de IASB, cu toate acestea, diferențele nu au nici un efect asupra situațiilor financiare individuale interimare ale Societății pentru perioadele prezentate.

Situațiile financiare interimare individuale ale Societății pentru trimestrul 1 2015 nu sunt auditate și nu au fost revizuite de către auditorul independent al Societății.

Veniturile societății provin în principal din activitatea de vânzare de gaze naturale, servicii de înmagazinare subterană a gazelor naturale și producerea de energie electrică.

Principalii indicatori economico-financiar realizati la 31 martie 2015, comparativ cu cei realizați în perioada similară a anului 2014 sunt prezentați în cele ce urmează:

### *Rezumatul situației rezultatului global interimar*

Descriere	T1 2014 (mii lei)	T1 2015 (mii lei)	Diferențe (mii lei)	Variatie (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri	1.449.300	1.365.477	(83.823)	-5,78%
Costul mărfurilor vândute	(101.829)	(11.184)	(90.645)	-89,02%
Venituri din investiții	17.614	13.618	(3.996)	-22,69%
Alte câștiguri sau pierderi	(12.447)	(22.847)	10.400	83,55%
Variația stocurilor	(102.005)	(92.659)	(9.346)	-9,16%
Materii prime și consumabile	(24.431)	(21.565)	(2.866)	-11,73%
Amortizare și depreciere	(143.816)	(176.393)	32.577	22,65%
Cheltuieli cu personalul	(108.214)	(107.939)	(275)	-0,25%
Cheltuieli financiare	(4.008)	(4.550)	542	13,52%
Cheltuieli de explorare	-	-	-	-
Alte cheltuieli	(251.974)	(275.936)	23.962	9,51%
Alte venituri	14.448	13.040	(1.408)	-9,75%
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>732.638</b>	<b>679.062</b>	<b>(53.576)</b>	<b>-7,31%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(124.253)	(116.021)	(8.232)	-6,63%
<b>Profitul net</b>	<b>608.385</b>	<b>563.041</b>	<b>(45.344)</b>	<b>-7,45%</b>

### *Situația detaliată a cifrei de afaceri*

Descriere	T1 2014 (mii lei)	T1 2015 (mii lei)	Diferențe (mii lei)	Variatie (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Venituri din vânzarea gazelor - gaze din producția internă	1.099.034	1.169.600	70.566	6,42%
Venituri din servicii de înmagazinare	157.363	152.290	(5.073)	-3,22%
Venituri din vânzarea gazelor - gaze din import	93.514	3.195	(90.319)	-96,58%
Venituri din vânzarea de energie electrică	87.995	29.642	(58.353)	-66,31%
Venituri din vânzarea gazelor - gaze interne	3.407	3.152	(255)	-7,48%
Venituri din vânzarea bunurilor	2.732	2.276	(456)	-16,69%
Venituri din alte servicii	3.461	3.632	171	4,94%
Alte venituri din exploatare	1.794	1.690	(104)	-5,80%
<b>Total</b>	<b>1.449.300</b>	<b>1.365.477</b>	<b>(83.823)</b>	<b>-5,78%</b>

### Cifra de afaceri

În primul trimestru al anului 2015, societatea a înregistrat o cifră de afaceri în valoare de 1,37 miliarde lei, comparativ cu 1,45 miliarde lei realizată în primul trimestru al anului 2014, rezultând o scădere de 5,78%.

Cifra de afaceri realizată din vânzarea gazelor naturale din producția internă (inclusiv gazele din asocieri și gaze marfă) a fost mai mare în perioada analizată, comparativ cu trimestrul I 2014, cu 70.566 mii lei, fiind influențată pozitiv de creșterea prețului mediu de livrare, în condițiile diminuării cantităților livrate, ca o consecință a diminuării cererii de consum.

Cifra de afaceri din vânzarea gazelor proprii aferentă perioadei ianuarie-martie 2015 față de cea realizată în aceeași perioadă a anului 2014 a fost mai mare cu 68,7 milioane lei. Influențele pe factori sunt următoarele:

înregistrarea unei cantități mai mici a producției vândute cu 80,01 mil.mc (4,76%), a dus la înregistrarea unor venituri din gaze mai mici decât cele realizate în 2014 cu 50,7 milioane lei.;

vânzarea gazelor cu un preț mediu mai mare cu 11,76% față de cel realizat în 2014 a avut influență pozitivă în creșterea veniturilor din vânzarea gazelor cu 119,4 milioane lei.

Detalii sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Cifra de afaceri obținută din vânzarea gazelor interne proprii	T1 2014 ( $q_0 * p_0$ )	T1 2015 ( $q_1 * p_1$ )	Indici (2015/2014)
1	2	3	4=3/2x100
Cantitate (milioane mc)	1.681,8	1.601,7	95,24%
Preț (lei/1000 mc)	633,5	708,0	111,76%
Valoare (mii lei)	1.065.317,8	1.133.999,1	106,45%
Diferență (T1 2015 – T1 2014) (mii lei)	<b>68.681,3</b>		
Influență cantități ( $q_1 * p_0 - q_0 * p_0$ ) (mii lei)	-50.685,5		
Influență preț ( $q_1 * p_1 - q_1 * p_0$ ) (mii lei)	119.366,8		

Cifra de afaceri din activitatea de înmagazinare a fost influențată de cantitățile de gaze naturale injectate/extrase din depozite și de modificările sensibile survenite asupra tarifelor de înmagazinare aprobate de ANRE, după cum poate fi observat în tabelul de mai jos:

Componenta de tarif	U.M.	Tarife (01.01-31.03.2014)	Tarife (01.01-31.03.2015)
Componentă volumetrică pentru injectia gazelor naturale	lei/MWh	2,37	2,53
Componenta fixă pentru rezervarea capacității	lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare	13,12	13,14
Componentă volumetrică pentru extracția gazelor naturale	lei/MWh	1,80	1,80

*Cantitățile de gaze livrate din import* au scăzut în primul trimestru al anului 2015, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, înregistrând o scădere valorică de 96,58%, aspect care rezultă și din tabelul cu „Indicatorii fizici” prezentat mai sus. Reducerea cantităților de gaze livrate din import se datorează atât scăderii cererii de consum pe piața de gaze naturale, cât și prevederilor Ordinului ANRE nr.24/2013 pentru aprobarea Metodologiei de alocare a cantităților de gaze naturale rezultate din activitatea de producție necesare acoperirii consumului pe piața reglementată, conform căruia producătorii de gaze naturale nu mai au obligația să livreze gaze în amestec intern cu import.

*Veniturile din vânzarea de energie electrică* au scăzut cu 58,4 milioane lei datorită reducerii producției de energie electrică pe fondul diminuării prețului de vânzare.

#### *Costul mărfurilor vândute*

Pentru perioada de trei luni încheiată la data de 31 martie 2015, costul mărfurilor vândute a scăzut cu 89,02%, de la 101,8 milioane lei în trimestrul 1 al anului 2014 la 11,2 milioane lei în 2015, în principal ca urmare a diminuării vânzărilor de gaze naturale achiziționate din import și a diminuării cantităților de energie electrică achiziționate și revândute clienților Romgaz.

#### *Venituri din activitățile de investiții*

Pentru perioada de raportare, venitul din activitatea de investiții a scăzut cu 22,69%, (4 milioane lei), ca rezultat al diminuării atât a cotelor procentuale de dobânzi aferente disponibilului de numerar plasat în depozite bancare, cât și a dobânzilor încasate pentru titlurile de stat deținute de societate.

#### *Alte câștiguri sau pierderi*

În primul trimestru al anului 2015 societatea a înregistrat la acest capitol o pierdere de 22,8 milioane lei datorată în cea mai mare parte constituirii de ajustări de depreciere aferente creanțelor în sumă de 21 milioane de lei (CET Galați).

#### *Variația stocurilor*

În trimestrul 1 al anilor 2015 și 2014, cantitățile de gaze proprii Romgaz, extrase din depozite au fost mai mari decât cele injectate, generând astfel o variație a stocurilor defavorabilă (pierdere).

Diferența între cantitățile de gaze extrase și injectate în depozite a fost mai mică în primul trimestru al anului 2015, decât cea înregistrată în aceeași perioadă a anului precedent, rezultând o diminuare a pierderii cu 9 milioane lei.

#### *Materii prime și materiale consumabile*

În perioada analizată, valoarea materialelor consumate a fost mai mare decât în primul trimestru al anului precedent, datorită volumului mare de lucrări curente efectuate la sonde și stații de comprimare .

Valoarea materialelor consumate pentru efectuarea lucrărilor de investiții în regie proprie a fost de asemenea mai mare dar, ca efect al capitalizării acestor cheltuieli în costul activelor imobilizate, a rezultat o reducere a acestui element de cost înregistrat în contul de profit și pierdere.

#### *Amortizare și depreciere*

În cele trei luni încheiate la 31 martie 2015, cheltuielile cu deprecierea, amortizarea și pierderile de valoare au crescut cu 22,65% de la 143,8 milioane lei la martie 2014 la 176,4 milioane lei la martie 2015. Această creștere s-a datorat faptului că la 31 martie 2015 s-au înregistrat ajustări pentru deprecierea proiectelor în curs de abandonare și a imobilizărilor corporale, aferente activității de explorare și producție gaze naturale, de 25,1 milioane lei.

Cheltuielile cu amortizarea imobilizărilor corporale a crescut ca urmare a punerii în funcțiune a noi mijloace fixe.

#### *Cheltuieli cu personalul*

Pentru perioada de raportare, cheltuielile cu salariile, taxele și contribuțiile sociale aferente salariaților au rămas relativ constante în primul trimestru al anului 2015 comparativ cu primul trimestru al anului 2014.

### Alte cheltuieli

Situația comparativă a altor cheltuieli, defalcate pe elemente de cheltuieli, este prezentată în tabelul de mai jos:

\*mii lei\*

Descriere	T1 2014 (mii lei)	T1 2015 (mii lei)	Diferențe (mii lei)	Variatie (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cheltuieli cu electricitatea	5.121	2.184	(2.937)	-57,35%
Cheltuieli de protocol, reclamă și publicitate	42	26	(16)	-38,10%
Cheltuieli cu alte impozite și taxe	204.089	234.337	30.248	14,82%
Cheltuieli cu comisioane bancare	198	146	(52)	-26,26%
Cheltuieli cu primele de asigurare	443	287	(156)	-35,21%
Cheltuieli cu despăgubiri, amenzi și penalități	53	5	(48)	-90,57%
Cheltuieli cu provizioanele	(17.686)	(2.381)	(15.305)	-86,54%
Cheltuieli privind rezervarea de capacitate și servicii de transport	11.524	5.489	(6.035)	-52,37%
Alte cheltuieli operaționale	48.188	35.840	(12.348)	-25,62%
<b>Total</b>	<b>251.974</b>	<b>275.936</b>	<b>23.962</b>	<b>9,51%</b>

Cheltuielile cu energia s-au diminuat, necesarul de energie electrică pentru desfășurarea activității de producție și înmagazinare gaze naturale fiind asigurat de SPEE Iernut. În contul de profit și pierdere se reflectă doar energia electrică furnizată de către terți, a cărei valoare a fost mai mică în perioada analizată.

#### Cheltuieli cu provizioanele

În primul trimestru al anului 2015 s-a reversat o parte din provizionul constituit pentru redarea terenurilor în circuitul agricol, în suma de 2,3 milioane lei.

De asemenea, în primul trimestru al anului 2014 s-a reversat provizionul constituit la 31 decembrie 2013, pentru certificate CO<sub>2</sub> (10 milioane lei) și, parțial, provizionul constituit pentru dezafectarea mijloacelor fixe (8 milioane lei). În același timp s-au constituit provizioane pentru autorizații de mediu în sumă de 2 milioane lei.

Cheltuielile privind rezervarea de capacitate și servicii de transport energie electrică s-au diminuat în primul trimestru al anului curent, comparativ cu trimestrul 1 2014, datorită producerii unei cantități mai mici de energie electrică.

Alte cheltuieli operaționale au scăzut datorită valorii mai mici a certificatelor CO<sub>2</sub>, care se corelează cu cantitatea de energie electrică produsă (mai mică în trimestrul 1 2015, decât în aceeași perioadă a anului precedent).

În anul 2014, în primul trimestru, s-au înregistrat și certificatele CO<sub>2</sub> aferente anului 2013, dar ale căror efect a fost anulat prin reversarea provizionului, explicat anterior.

#### Cheltuieli de explorare

Pentru perioada de raportare încheiată la data de 31 martie 2015 nu au fost proiecte de explorare abandonate, comparativ cu aceeași perioadă a anului 2014.

Alte cheltuieli au înregistrat o creștere de 9,51%, de la 251,98 milioane lei la 31 martie 2014, la 275,94 milioane lei la 31 martie 2015. Această creștere este datorată în principal cheltuielilor cu alte taxe și impozite, și anume:

- creșterii costurilor cu redevența pentru gaze naturale, ca urmare a creșterii prețului de vânzare a gazelor naturale;

- creșterii costului cu impozitul asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale.

#### *Alte venituri*

Pentru cele trei luni încheiate la data de 31 martie 2015, valoarea altor venituri a scăzut cu 9,75%, adică 1,4 milioane lei și este aferentă diminuării veniturilor din penalități, compensată de creșterea veniturilor din servicii de transport gaze naturale extrase din depozite și facturate clienților societății.

#### *Cheltuiala cu impozitul pe profit*

La 31 martie 2014, societatea a avut o cheltuială cu impozitul pe profit în cuantum de 124 milioane lei, comparativ cu cheltuiala cu impozitul pe profit de 116 milioane lei aferentă celor trei luni încheiate la 31 martie 2015, datorită înregistrării în anul curent a unei cheltuieli mai mici cu impozitul pe profitul curent și a unui venit mai mare cu impozitul amânat.

#### *Profitul perioadei*

În primul trimestru al anului 2015, profitul net al societății a scăzut cu 45,34 milioane lei (-7,45%), de la 608 milioane lei la 563 milioane lei, datorită efectului cumulat al celor prezentate mai sus.

În continuare prezentăm situația comparativă a rezultatului global interimar la 31 martie 2015, respectiv 31 martie 2014, pe segmente:

\*mii lei\*

Descriere	Producție și vânzare gaze	Înmagazinare	Alte activități	Ajustări și eliminări	TOTAL
<i>Cifra de afaceri</i>					
*Trimestrul 1 2014	1.266.423	157.402	183.237	(157.762)	<b>1.449.300</b>
*Trimestrul 1 2015	1.197.860	152.305	104.795	(89.483)	<b>1.365.477</b>
<i>Costul mărfurilor vândute</i>					
*Trimestrul 1 2014	(90.755)	(2)	(11.072)	-	<b>(101.829)</b>
*Trimestrul 1 2015	(6.007)	(2)	(5.175)	-	<b>(11.184)</b>
<i>Venituri din investiții</i>					
*Trimestrul 1 2014	896	250	16.468	-	<b>17.614</b>
*Trimestrul 1 2015	697	1.459	11.462	-	<b>13.618</b>
<i>Alte câștiguri sau pierderi</i>					
*Trimestrul 1 2014	(10.501)	-	(1.946)	-	<b>(12.447)</b>
*Trimestrul 1 2015	(22.165)	1	(683)	-	<b>(22.847)</b>
<i>Variația stocurilor</i>					
*Trimestrul 1 2014	(72.684)	(29.886)	565	-	<b>(102.005)</b>
*Trimestrul 1 2015	(66.754)	(27.039)	1.134	-	<b>(92.659)</b>
<i>Materii prime și consumabile</i>					
*Trimestrul 1 2014	(11.117)	(2.654)	(11.723)	1.063	<b>(24.431)</b>
*Trimestrul 1 2015	(14.190)	(4.027)	(4.191)	843	<b>(21.565)</b>
<i>Amortizare și depreciere</i>					
*Trimestrul 1 2014	(101.407)	(22.348)	(20.061)	-	<b>(143.816)</b>
*Trimestrul 1 2015	(146.653)	(21.028)	(8.712)	-	<b>(176.393)</b>
<i>Cheltuieli cu personalul</i>					
*Trimestrul 1 2014	(51.550)	(10.303)	(46.361)	-	<b>(108.214)</b>
*Trimestrul 1 2015	(68.107)	(10.189)	(29.643)	-	<b>(107.939)</b>
<i>Cheltuieli financiare</i>					
*Trimestrul 1 2014	(4.004)	-	(4)	-	<b>(4.008)</b>
*Trimestrul 1 2015	(4.186)	(364)	-	-	<b>(4.550)</b>
<i>Cheltuieli de explorare</i>					
*Trimestrul 1 2014	-	-	-	-	<b>-</b>
*Trimestrul 1 2015	-	-	-	-	<b>-</b>
<i>Alte cheltuieli</i>					
*Trimestrul 1 2014	(336.719)	(18.630)	(53.324)	156.699	<b>(251.974)</b>
*Trimestrul 1 2015	(306.788)	(17.791)	(40.352)	88.995	<b>(275.936)</b>
<i>Alte venituri</i>					
*Trimestrul 1 2014	2.924	203	11.321	-	<b>14.448</b>
*Trimestrul 1 2015	12.728	110	557	(355)	<b>13.040</b>
<i>Profit înainte de impozitare</i>					
<b>*Trimestrul 1 2014</b>	<b>591.506</b>	<b>74.032</b>	<b>67.100</b>	<b>-</b>	<b>732.638</b>
<b>*Trimestrul 1 2015</b>	<b>576.435</b>	<b>73.435</b>	<b>29.192</b>	<b>-</b>	<b>679.062</b>
<i>Cheltuiala cu impozitul pe profit</i>					
*Trimestrul 1 2014	-	-	(124.253)	-	<b>(124.253)</b>
*Trimestrul 1 2015	-	-	(116.021)	-	<b>(116.021)</b>
<i>Profit net</i>					
<b>*Trimestrul 1 2014</b>	<b>591.506</b>	<b>74.032</b>	<b>(57.153)</b>	<b>-</b>	<b>608.385</b>
<b>*Trimestrul 1 2015</b>	<b>576.435</b>	<b>73.435</b>	<b>(86.829)</b>	<b>-</b>	<b>563.041</b>

*Rezumatul situației poziției financiare individuale la 31 martie 2015*

INDICATOR	31 decembrie 2014 (mii lei)	31 martie 2015 (mii lei)	Variatie (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
<b>ACTIVE</b>			
<i>Active imobilizate</i>			
Imobilizări corporale	5.962.719	5.947.259	-0,26%
Alte imobilizări necorporale	407.449	455.508	11,80%
Investiții în asociați	738	738	0,00%
Alte active financiare	76.889	76.889	0,00%
<b>TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE</b>	<b>6.447.795</b>	<b>6.480.394</b>	<b>0,51%</b>
<i>Active circulante</i>			
Stocuri	392.108	312.890	-20,20%
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.000.195	1.111.079	11,09%
Alte active financiare	916.333	1.302.717	42,17%
Alte active	101.886	144.936	42,25%
Numerar și echivalent de numerar	1.953.787	2.019.426	3,36%
<b>TOTAL ACTIVE CIRCULANTE</b>	<b>4.364.309</b>	<b>4.891.048</b>	<b>12,07%</b>
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b>10.812.104</b>	<b>11.371.442</b>	<b>5,17%</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>			
<i>Capital și rezerve</i>			
Capital emis	385.422	385.422	0,00%
Rezerve	2.142.347	2.147.575	0,24%
Rezultat reportat	7.184.249	7.742.062	7,76%
<b>TOTAL CAPITALURI</b>	<b>9.712.018</b>	<b>10.275.059</b>	<b>5,80%</b>
<i>Datorii pe termen lung</i>			
Provizioane pensii	97.265	97.265	0,00%
Datorii privind impozitul amânat	131.305	124.387	-5,27%
Provizioane	202.293	203.043	0,37%
<b>Total datorii termen lung</b>	<b>430.863</b>	<b>424.695</b>	<b>-1,43%</b>
<i>Datorii pe termen scurt</i>			
Datorii comerciale și alte datorii	216.983	148.735	-31,45%
Datorii cu impozitul pe profit curent	93.590	124.675	33,21%
Provizioane	35.814	36.505	1,93%
Alte datorii	322.836	361.773	12,06%
<b>Total datorii pe termen scurt</b>	<b>669.223</b>	<b>671.688</b>	<b>0,37%</b>
<b>TOTAL DATORII</b>	<b>1.100.086</b>	<b>1.096.383</b>	<b>-0,34%</b>
<b>TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII</b>	<b>10.812.104</b>	<b>11.371.442</b>	<b>5,17%</b>



### *Active immobilizate*

Totalul activelor immobilizate a înregistrat o creștere de 0,51%, adică cu 32,6 milioane lei, de la 6.447,79 milioane lei la 31 decembrie 2014 la 6.480,39 milioane lei, creștere datorată achiziționării de immobilizări corporale și necorporale, în special pentru activitatea de explorare și producție gaze naturale, în condițiile ajustării unor proiecte în curs de execuție, ajustării unor immobilizări corporale în funcțiune și a amortizării acestora (vezi nota 12 și 14 din situațiile financiare).

### *Active circulante*

Activele circulante au crescut cu 526,74 milioane lei la data de 31 martie 2015, ca urmare a creșterii numerarului și echivalentului de numerar, a titlurilor de stat și creanțelor comerciale.

### *Stocuri*

Scăderea cu 20,20% (79,22 milioane lei) se datorează scăderii stocului de gaz pe fondul unor livrări mai ridicate de gaze interne către clienți și datorită reducerii achiziției, comparativ cu consumurile, la combustibil, piese de schimb și material tubular.

### *Creanțe comerciale și alte creanțe*

Creanțele comerciale au crescut cu 11,09% ca rezultat al creșterii valorii și cantității gazelor livrate în primul trimestru al anului. Menționăm că atât la finele anului 2014, cât și la finele trimestrului 1 2015, creanțele înregistrate în Situația poziției financiare sunt creanțe curente, cele restante fiind ajustate în totalitate.

### *Numerar și echivalent de numerar. Alte active financiare*

Numerarul, echivalentul de numerar și alte active financiare au fost la finele trimestrului în sumă de 3.322,14 milioane lei, față de 2.870,12 milioane lei de la finalul anului 2014. Acest lucru se datorează faptului că în primul trimestru al fiecărui an, societatea încasează contravaloarea gazelor livrate în primele luni de iarnă, în timp ce la finalul anului încasările sunt aferente gazelor livrate pe perioada de toamnă. Statistic, cantitățile cele mai mari de gaze sunt solicitate și se livrează în lunile de iarnă.

### *Alte active*

Cheltuielile înregistrate în avans și nedecontate la sfârșitul trimestrului 1 2015 sunt cu 48 milioane lei mai mari decât la finele anului 2014 și reprezintă impozitul pe construcții speciale care urmează a afecta costurile, eșalonat pe perioada următoare a anului 2015. În trimestrul 1 2014 aceste cheltuieli nu erau înregistrate deoarece normele de aplicare pentru calculul acestui impozit au fost publicate în luna mai 2014.

### *Capitaluri*

Rezultatul reportat a crescut cu valoarea profitul net realizat în primele trei luni ale anului 2015.

### *Datorii pe termen lung*

Scaderea datoriilor pe termen lung se datorează reducerii datoriei cu impozitul pe profit amânat cu 7 milioane lei.

### *Datorii pe termen scurt*

Datoriile pe termen scurt au scăzut cu 2,46 milioane lei comparativ cu începutul anului, prin diminuarea obligațiilor față de furnizorii interni și furnizorii pentru investiții etc.

### *Datorii comerciale și alte datorii*

Scăderea cu 68,25 milioane lei se datorează în principal faptului că beneficiarii gazelor livrate de către societate au efectuat plăți în avans mai reduse comparativ cu sfârșitul anului 2014 .

### Alte datorii

Au înregistrat o creștere de 12,06% (38,94 milioane lei), ca efect al creșterii obligațiilor față de bugetul statului, privind impozitele și taxele (creștere cu 60,03 milioane lei), în special redevența și impozitul aplicat la veniturile suplimentare obținute în urma dereglementărilor prețurilor pe piața gazelor naturale.

### Datorii cu impozitul pe profit curent

Datoriile cu impozitul pe profitul curent au crescut, datorită creșterii bazei de impozitare.

### Provizioane

Provizioanele au înregistrat o modificare nesemnificativă față de anul încheiat la 31.12.2014.

### Indicatori

Performanțele financiare ale societății sunt evidențiate și de evoluția indicatorilor prezentați în tabelul de mai jos:

Indicatori	Formula de calcul	U.M.	Trimestrul 1 2014	Trimestrul 1 2015
1	2	3	4	5
Fondul de rulment (FR)	$C_p - A_i = C_{pr} + D_{il} + Pr + S_i - A_i$	mil.lei	4.021	4.219
Nevoia de fond de rulment (NFR)	$(A_c - D + Ch_{av}) - (D_{crt} - Cr_{ts} + V_{av})$	mil.lei	1.857	2.200
Trezoreria netă	$FR - NFR = D - Cr_{ts}$	mil.lei	2.164	2.019
Rata rentabilității economice	$\frac{P_b}{C_p} \times 100$	%	7,10	6,35
Rata rentabilității capitalului (ROE)	$\frac{P_n}{C_{pr}} \times 100$	%	6,14	5,48
Rata rentabilității comerciale	$\frac{P_b}{CA} \times 100$	%	50,55	49,73
Rata rentabilității activelor	$\frac{P_n}{A} \times 100$	%	5,56	4,95
EBIT	$P_b + Ch_d - V_d$	mil.lei	715	665
EBITDA	$EBIT + Am$	mil.lei	859	842
ROCE	$\frac{EBIT}{C_{ang}} \times 100$	%	6,93	6,22
Solvabilitatea patrimonială	$\frac{C_{pr}}{P} \times 100$	%	90,49	90,36
Lichiditatea curentă	$\frac{A_{crt}}{D_{crt}}$	-	7,53	7,28
Gradul de îndatorare	$\frac{C_i}{C_{pr}} \times 100$	%	0,00	0,00
Viteza de rotație a creanțelor	$\frac{\bar{S}_{clienți}}{CA} \times 90$	-	69,64	69,58
Viteza de rotație a activelor imobilizate	$\frac{CA}{A_i}$	-	0,23	0,21

unde:

$C_p$  capitaluri permanente;  
 $A_i$  active imobilizate;  
 $C_{pr}$  capital propriu;

$V_{av}$  venituri în avans;  
 $P_b$  profit brut;  
 $P_n$  profit net;

D <sub>tl</sub>	datorii pe termen lung;	CA	cifra de afaceri;
Pr	provizioane;	A	active totale;
S <sub>i</sub>	subvenții pentru investiții;	Ch <sub>d</sub>	cheltuieli cu dobânzile;
A <sub>c</sub>	active circulante;	V <sub>d</sub>	venituri din dobânzi;
D	disponibilități;	Am	amortizare și deprecieri;
Ch <sub>av</sub>	cheltuieli în avans;	C <sub>ang</sub>	capital angajat (total active – datorii curente);
D <sub>ert</sub>	datorii curente;	A <sub>crt</sub>	active curente;
Cr <sub>ts</sub>	credite pe termen scurt;	P	pasive totale;
C <sub>i</sub>	capital împrumutat;	$\bar{S}_{clieni}$	sold mediu clienți.

Anexăm Situațiile financiare interimare individuale pentru perioada încheiata la data de 31 martie 2015, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS).

## SEMNĂTURI

---

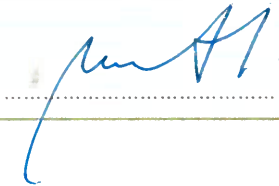
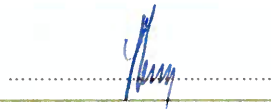
**Președinte Consiliul de Administratie,**

**AURORA NEGRUȚ**

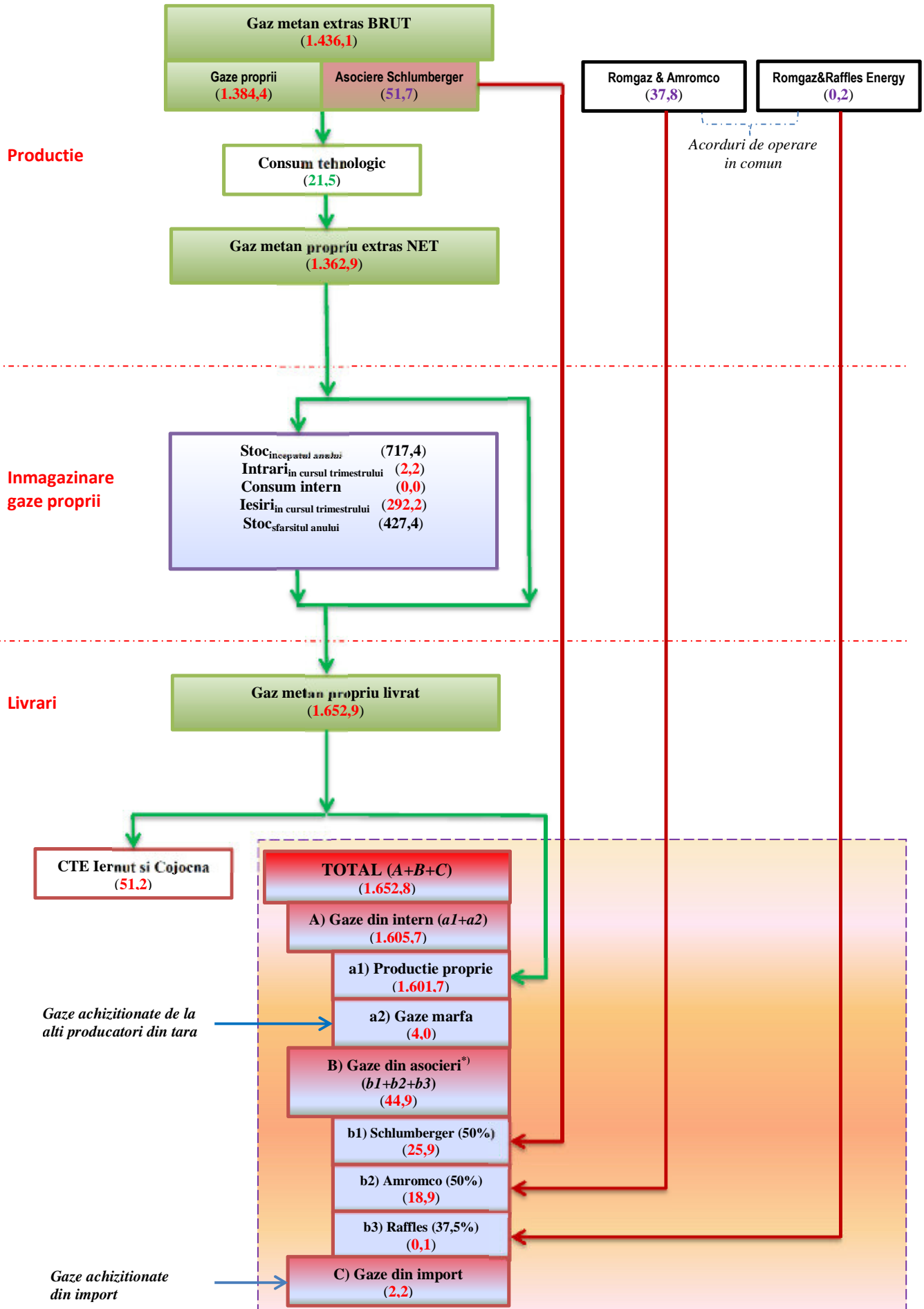


**Director General,  
MARIUS VIRGIL METEA**

**Director Departament economic,  
LUCIA IONAȘCU**

**CIFRA DE AFACERI DIN VANZARE GAZE NATURALE (Trimestrul 1 2015) - mil.mc**



\*) Schlumberger - gazele sunt evidenti ate integral în producția Romgaz  i 50% în cifra de afaceri.  n cazul Amromco  i Raffles Energy gazele ob tinate nu reprezintă producția a Romgaz dar valoarea acestora se reg se te în cifra de afaceri a Romgaz conform cotei deținute în cadrul asocierii.

**S.N.G.N. ROMGAZ S.A.**  
**SITUAȚII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE (NEAUDITATE)**  
**PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015**  
**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU**  
**STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ**  
**ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ**

**CUPRINS****PAGINA**

SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL	2
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	3 - 4
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A MIȘCĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU	5
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE	6 - 7
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE	8 - 50

**SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATĂ)**

	<b>Nota</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
		<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Cifra de afaceri	3	1.365.477	1.449.300
Costul mărfurilor vândute	5	(11.184)	(101.829)
Venituri din investiții	4	13.618	17.614
Alte câștiguri sau pierderi	6	(22.847)	(12.447)
Variația stocurilor		(92.659)	(102.005)
Materii prime și consumabile	5	(21.565)	(24.431)
Amortizare și deprecieri	7	(176.393)	(143.816)
Cheltuieli cu personalul	8	(107.939)	(108.214)
Cheltuieli financiare	9	(4.550)	(4.008)
Alte cheltuieli	10	(275.936)	(251.974)
Alte venituri	3	13.040	14.448
<b>Profit înainte de impozitare</b>		<b>679.062</b>	<b>732.638</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(116.021)	(124.253)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>563.041</b>	<b>608.385</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>		<b>563.041</b>	<b>608.385</b>
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat		0,0015	0,0016

Situațiile financiare interimare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 11 mai 2015.

Virgil Metea  
Director General



Lucia Ionașcu  
Director Economic

SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE  
LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATĂ)

	<u>Nota</u>	<u>31 martie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
		'000 RON	'000 RON
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	12	5.947.259	5.962.719
Alte imobilizări necorporale	14	455.508	407.449
Asociați	24	738	738
Alte active financiare	25, 28	76.889	76.889
<b>Total active imobilizate</b>		<b><u>6.480.394</u></b>	<b><u>6.447.795</u></b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	15	312.890	392.108
Creanțe comerciale și alte creanțe	16a	1.111.079	1.000.195
Alte active financiare	28	1.302.717	916.333
Alte active	16b	144.936	101.886
Numerar și echivalente de numerar	27	2.019.426	1.953.787
<b>Total active circulante</b>		<b><u>4.891.048</u></b>	<b><u>4.364.309</u></b>
<b>Total active</b>		<b><u>11.371.442</u></b>	<b><u>10.812.104</u></b>
<b>Capitaluri și datorii</b>			
<b>Capitaluri</b>			
Capital social	17	385.422	385.422
Rezerve	18	2.147.575	2.142.347
Rezultatul reportat		7.742.062	7.184.249
<b>Total capitaluri</b>		<b><u>10.275.059</u></b>	<b><u>9.712.018</u></b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Provizioane pentru pensii	19	97.265	97.265
Datorii privind impozitul amânat	11	124.387	131.305
Provizioane	19	203.043	202.293
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b><u>424.695</u></b>	<b><u>430.863</u></b>

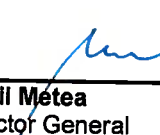
Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare interimare individuale.



**SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE  
LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATĂ)**

	<u>Nota</u>	<u>31 martie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
		'000 RON	'000 RON
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale și alte datorii	20	148.735	216.983
Datorii cu impozitul pe profit curent		124.675	93.590
Provizioane	19	36.505	35.814
Alte datorii	20	361.773	322.836
<b>Total datorii curente</b>		<u>671.688</u>	<u>669.223</u>
<b>Total datorii</b>		<u>1.096.383</u>	<u>1.100.086</u>
<b>Total capitaluri și datorii</b>		<u>11.371.442</u>	<u>10.812.104</u>

Situațiile financiare interimare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 11 mai 2015.

  
Virgil Măteș  
Director General



  
Lucia Ionașcu  
Director Economic

**SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATĂ)**

	<u>Capital social</u> '000 RON	<u>Rezerva legală</u> '000 RON	<u>Alte rezerve</u> '000 RON	<u>Rezultatul reportat</u> '000 RON	<u>Total</u>
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.065.263</b>	<b>7.184.249</b>	<b>9.712.018</b>
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	563.041	563.041
Transfer la alte rezerve	-	-	5.228	(5.228)	-
<b>Sold la 31 martie 2015</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.070.491</b>	<b>7.742.062</b>	<b>10.275.059</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2014</b>	<b>1.892.681</b>	<b>77.084</b>	<b>1.872.516</b>	<b>5.450.493</b>	<b>9.292.774</b>
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	608.385	608.385
<b>Sold la 31 martie 2014</b>	<b>1.892.681</b>	<b>77.084</b>	<b>1.872.516</b>	<b>6.058.878</b>	<b>9.901.159</b>

*Alte rezerve*

Alte rezerve includ fondul de dezvoltare a Societății, rezerva nedistribubilă aferentă cotei geologice, facilități fiscale (Nota 18).

Rezerva aferentă cotei geologice la 31 martie 2015 este în sumă de 2.917.764 mii RON (31 decembrie 2014: 3.159.666 mii RON; 31 martie 2014: 3.159.666 mii RON). Până la tranziția la Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană, Societatea beneficia de facilitatea cotei geologice prin care aceasta se putea constitui până la limita de 35% din valoarea gazelor naturale livrate și încasate în timpul anului. Această facilitate a fost recunoscută în rezerve pentru scopuri statutare. Cota a fost tratată ca o cheltuială nedeductibilă din punct de vedere fiscal începând din 2004. Cota geologică la 31 decembrie 2004 a fost de 486.388 mii RON. Societatea a decis să mențină această sumă ca o rezervă permanentă și să nu o mai folosească pentru investiții. Cota geologică și utilizarea acesteia sunt subiectul modificărilor legislative. Suma de 486.388 mii RON este prezentată în cadrul "Alte rezerve", restul sumei fiind prezentată în rezultatul reportat.

În trimestrul încheiat la 31 martie 2015, Societatea a majorat rezervele din facilități fiscale, conform Ordonanței de Urgență nr. 19/23 aprilie 2014, cu suma de 5.228 mii RON.

Situațiile financiare interimare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 11 mai 2015.

**Virgil Metea**  
Director General

**Lucia Ionașcu**  
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare interimare individuale.

**SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATĂ)**

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
<b>Fluxuri de trezorerie din activități operaționale</b>		
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>563.041</b>	<b>608.385</b>
<i>Ajustări pentru:</i>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	116.021	124.253
Cheltuiala cu dobânda	6	5
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	4.544	4.003
Venituri din dobânzi	(13.618)	(17.614)
Pierdere din vânzarea de imobilizări	1.282	355
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(200)	(8.418)
Variația altor provizioane	(2.180)	(9.268)
Deprecierea activelor de explorare	12.699	-
Deprecierea activelor imobilizate	12.424	-
Amortizarea activelor imobilizate	151.270	143.816
Pierdere din diferențe de curs valutar	-	1.336
Deprecierea creanțelor comerciale și a altor creanțe	20.966	10.507
	<b>866.255</b>	<b>857.360</b>
<b>Mișcări în capitalul circulant:</b>		
Scădere stocuri	79.268	175.111
Creștere creanțe comerciale și alte creanțe	(185.920)	(98.268)
Scădere datorii comerciale și alte datorii	(18.522)	(47.253)
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>741.081</b>	<b>886.950</b>
Dobânzi plătite	(6)	(5)
Impozit pe profit plătit	(91.854)	(199.980)

**SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATĂ)**

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>649.221</b>	<b>686.965</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>		
(Creșterea)/Scăderea altor active financiare	(389.975)	86.578
Dobânzi încasate	17.209	24.311
Încasări din vânzarea de imobilizări	19	-
Împrumuturi acordate către asociați	(679)	-
Împrumuturi rambursate de către asociați	65	-
Dividende încasate	1.634	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(64.853)	(83.494)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(146.213)	(114.331)
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>	<b>(582.793)</b>	<b>(86.936)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>		
Dividende plătite	(789)	-
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(789)	-
<b>Creștere netă de numerar și echivalente de numerar</b>	<b>65.639</b>	<b>600.029</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei</b>	<b>1.953.787</b>	<b>1.563.590</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>2.019.426</b>	<b>2.163.619</b>

Situațiile financiare interimare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 11 mai 2015.

**Virgil Metea**  
Director General



**Lucia Ionascu**  
Director Economic

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**1. INFORMAȚII GENERALE**

**Informații cu privire la S.N.G.N. Romgaz S.A., („Societatea”/ „Romgaz”)**

Sectorul de gaze din România a fost reorganizat în conformitate cu Hotărârea de Guvern nr. 575 publicată în Monitorul Oficial la 27 iunie 2001.

Societatea Comercială de Explorare și Producție a Gazelor Naturale „Exprogaz” S.A. a fuzionat cu Societatea Națională de Depozitare Subterană a Gazelor Naturale „Depogaz” S.A. – noua entitate numindu-se Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” S.A., înregistrată ca societate pe acțiuni în conformitate cu legislația în vigoare în România. S.N.G.N. Romgaz S.A. a preluat toate drepturile și obligațiile, personalul și toate contractele în derulare de la cele două societăți care au fuzionat.

Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, ca reprezentant al Statului Român, este acționar la S.N.G.N. Romgaz S.A. alături de Fondul Proprietatea S.A. și alte persoane fizice și juridice (Nota 17).

Romgaz are ca activitate principală:

1. cercetarea geologică pentru descoperirea rezervelor de gaze naturale, țigei și condensat;
2. exploatarea, producția și valorificarea, inclusiv prin comercializare, a resurselor minerale;
3. producția de gaze naturale pentru:
  - asigurarea continuității fluxului de înmagazinare;
  - consumul tehnologic;
  - livrarea în sistemul de transport;
4. înmagazinarea subterană a gazelor naturale;
5. punerea în producție, intervenții, reparații capitale la sondele ce echipează depozitele, precum și la sondele de extracție a gazelor naturale, pentru activitatea proprie și pentru terți;
6. producția de energie electrică.

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE**

***Declarația de conformitate***

Situațiile financiare interimare individuale ale Societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană (UE). În scopul întocmirii acestor situații financiare individuale, moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (International Accounting Standards Board sau IASB), cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare interimare individuale ale Societății pentru perioadele prezentate.

Aceleași politici contabile și metode de calcul au fost folosite în întocmirea acestor situații financiare interimare individuale, în comparație cu cele mai recente situații financiare individuale anuale întocmite de Societate.

***Bazele contabilizării***

Situațiile financiare interimare individuale au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. Principalele politici contabile sunt prezentate mai jos.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Bazele contabilizării (continuare)***

Situațiile financiare interimare individuale sunt neauditate și în opinia conducerii Societății, includ toate ajustările necesare pentru o prezentare fidelă a rezultatelor perioadei. Toate ajustările au un caracter recurent normal.

Contabilitatea este ținută în limba română și în moneda națională. Elementele incluse în aceste situații financiare interimare individuale sunt exprimate în lei românești. Cu excepția cazurilor în care se menționează altfel, sumele sunt prezentate în mii lei (mii RON).

Societatea a întocmit situații financiare interimare individuale, având în vedere că nu deține filiale, și a încorporat societățile asociate, entități asupra cărora Societatea exercită influență semnificativă, prin metoda punerii în echivalență. Influența semnificativă este puterea de a participa la luarea deciziilor de politică financiară și de exploatare ale societății în care este deținută investiția, dar care nu reprezintă controlul sau controlul comun asupra politicilor respective. Când este necesar, sunt operate ajustări asupra situațiilor financiare ale asociaților pentru a adapta politicile lor contabile la politicile contabile folosite de către Societate.

Aceste situații financiare interimare individuale au fost întocmite în scopuri generale, pentru uzul persoanelor care cunosc prevederile IFRS adoptate de UE; ele nu reprezintă situații financiare cu scop special. În consecință, aceste situații financiare interimare individuale nu trebuie considerate ca unică sursă de informații de către un potențial investitor sau de către alt utilizator în vederea realizării unei tranzacții specifice.

Valoarea justă reprezintă prețul care ar fi primit ca urmare a vânzării unui activ sau prețul care ar fi plătit pentru a transfera o datorie printr-o tranzacție normală între participanții la piață, la data evaluării, indiferent dacă acest preț este observabil sau estimat folosind o tehnică de evaluare directă. În estimarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii, Societatea ia în considerare caracteristicile activului sau ale datoriei pe care participanții la piață le-ar lua în considerare în determinarea prețului activului sau datoriei, la data evaluării. Valoarea justă în scopuri de evaluare și/sau prezentare în situațiile financiare interimare individuale este determinată pe o astfel de bază, cu excepția evaluărilor care sunt similare cu valoarea justă, dar nu reprezintă valoare justă, cum ar fi valoarea realizabilă netă în IAS 2 „Stocuri” sau valoarea de utilizare în IAS 36 „Deprecierea activelor”.

În plus, în scopuri de raportare financiară, evaluările la valoarea justă sunt clasificate în Nivelul 1, 2 sau 3, în funcție de gradul în care informațiile necesare determinării valorii juste sunt observabile și importanța acestor informații pentru Societate, după cum urmează:

- informații de Nivelul 1 – prețuri cotate (neajustate), pe piețe active, pentru active și datorii identice cu cele pe care Societatea le evaluează;
- informații de Nivelul 2 – informații, altele decât prețurile cotate incluse în nivelul 1, care sunt observabile pentru activul sau datoria evaluată, direct sau indirect; și
- informații de Nivelul 3 – informații neobservabile pentru activ sau datorie.

***Entități asociate***

O entitate asociată este o societate asupra căreia Societatea exercită o influență semnificativă prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională ale entității în care s-a investit. Rezultatele, activele și datoriile entității asociate sunt încorporate în situațiile financiare interimare individuale folosind metoda punerii în echivalență.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Angajamente comune***

Un angajament comun este un angajament în cadrul căruia două sau mai multe părți dețin controlul în comun. Controlul comun reprezintă controlul partajat al unui angajament, convenit prin contract, care există numai atunci când deciziile legate de activitățile relevante necesită consimțământul unanim al părților care dețin controlul comun.

Un angajament comun este fie o exploatare în participație, fie o asociere în participație.

O exploatare în participație este un angajament comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele și obligații privind datoriile aferente angajamentului. Părțile respective se numesc operatori într-o exploatare în participație.

O asociere în participație este un angajament comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele nete ale angajamentului. Părțile respective se numesc asociați într-o asociere în participație.

***Exploatări în participație***

În raport cu interesul său într-o exploatare în participație, Societatea recunoaște:

- activele sale, inclusiv partea sa din orice active deținute în comun;
- datoriile sale, inclusiv partea sa din orice datorii suportate în comun;
- veniturile sale din vânzarea părții din producție care îi revine în urma exploatării în participație;
- partea sa din veniturile care rezultă în urma vânzării producției de către exploatarea în participație; și
- cheltuielile sale, inclusiv partea sa din orice cheltuieli suportate în comun.

Ca operator într-o exploatare în participație, Societatea contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente intereselor sale într-o exploatare în participație în conformitate cu IFRS-urile aplicabile activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor specifice.

Dacă Societatea participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație, contabilizează participația sa în angajament în conformitate cu paragrafele de mai sus, dacă are drepturi la activele și are obligații privind datoriile exploatării în participație.

Dacă Societatea participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație, nu are drepturi la activele și nu are obligații privind datoriile exploatării în participație, aceasta contabilizează participația sa în exploatarea în participație în conformitate cu IFRS-urile aplicabile participației respective.

***Asocieri în participație***

Ca asociat într-o asociere în participație, în situațiile financiare interimare individuale, Societatea recunoaște interesul său într-o asociere în participație drept investiție, la cost, dacă deține controlul comun.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Standardele și Interpretările valabile în perioada curentă***

Următoarele standarde și amendamente sau îmbunătățiri la standardele existente emise de către IASB și adoptate de către UE au intrat în vigoare pentru perioada curentă:

- Îmbunătățiri anuale la IFRS – ciclul 2011 – 2013, adoptate de UE pe 18 decembrie 2014 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2015);
- IFRIC 21 „Cotizații”, adoptat de UE pe 13 iunie 2014 (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 17 iunie 2014).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Societății.

***Standarde și Interpretări emise de IASB, adoptate de UE care nu au intrat în vigoare***

La data emiterii situațiilor financiare interimare individuale, următoarele standarde, amendamente la standardele existente și interpretări emise de IASB și adoptate de UE au fost emise, dar nu intraseră în vigoare:

- Îmbunătățiri anuale la IFRS – ciclul 2010 – 2012, adoptate de UE pe 17 decembrie 2014 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 februarie 2015);
- Amendamente la IAS 19 „Beneficiile angajaților”: planuri de beneficii definite: contribuțiile angajaților, adoptate de UE pe 17 decembrie 2014 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 februarie 2015).

***Standarde și Interpretări emise de IASB dar care nu au fost încă adoptate de UE***

În prezent, IFRS adoptate de UE nu diferă semnificativ de IFRS adoptate de IASB, cu excepția următoarelor standarde, amendamente sau îmbunătățiri la standardele și interpretările existente, care nu au fost aprobate pentru a fi utilizate la data publicării situațiilor financiare interimare individuale:

- IFRS 9 „Instrumente financiare” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRS 14 „Conturi amânate reglementate” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- IFRS 15 „Venituri din contracte cu clienții” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017);
- Amendamente la IFRS 10 „Situații financiare consolidate”, IFRS 12 „Prezentarea intereselor deținute în alte entități”, IAS 28 „Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație” - investiții în entități: aplicarea excepției de la consolidare (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor individuale” - „Inițiative de prezentare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- Îmbunătățiri anuale la diferite IFRS-uri – ciclul 2012 – 2014 (aplicabile perioadelor începând cu sau după 1 ianuarie 2016);



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Standarde și Interpretări emise de IASB dar care nu au fost încă adoptate de UE (continuare)***

- Amendamente la IFRS 10 „Situații financiare consolidate” și IAS 28 „Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație”: vânzarea sau contribuția cu active între un investitor și asociații săi sau asocierile în participațiune (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016; data urmează a fi modificată);
- Amendamente la IAS 27 „Metoda punerii în echivalență în situațiile financiare individuale” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- Amendamente la IAS 16 „Imobilizări corporale” și IAS 41 „Agricultura”: plante productive (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- Amendamente la IFRS 11 „Angajamente comune” – contabilizarea achiziției de interese în operațiile în comun (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- Amendamente la IAS 16 „Imobilizări corporale” și IAS 38 „Imobilizări necorporale” – clarificarea metodelor de amortizare acceptabile (aplicabile perioadelor începând cu sau după 1 ianuarie 2016).

Societatea anticipează că adoptarea acestor standarde, amendamente sau îmbunătățiri la standardele și interpretările existente nu va avea efect semnificativ asupra situațiilor financiare individuale ale Societății în perioada inițială de aplicare.

În același timp, contabilitatea de acoperire în ceea ce privește portofoliul de active și datorii financiare, ale căror principii nu au fost adoptate de UE, este încă nereglementată.

Conform estimărilor Societății, aplicarea contabilității de acoperire pentru portofoliul de active sau datorii financiare în conformitate cu IAS 39 „Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare”, nu ar avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare individuale, dacă ar fi aplicate la data bilanțului.

***Recunoașterea veniturilor***

Veniturile se referă la bunurile vândute (gaz) și la serviciile furnizate.

Veniturile din vânzarea de bunuri sunt recunoscute atunci când toate condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- Societatea a transferat cumpărătorului riscurile și avantajele semnificative ce decurg din proprietatea asupra bunurilor,
- Societatea nu mai gestionează bunurile vândute la nivelul la care ar fi făcut-o în cazul deținerii în proprietate a acestora și nici nu mai deține controlul efectiv asupra lor,
- Mărimea veniturilor poate fi evaluată în mod credibil,
- Este probabil că beneficiile economice asociate tranzacției vor fi generate către Societate, și
- Costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

Veniturile aferente serviciilor furnizate sunt recunoscute pe baza stadiului de finalizare, procentual din veniturile totale aferente contractului de prestări servicii, procentul fiind determinat ca raport între totalul serviciilor prestate până la finalul perioadei de raportare și totalul serviciilor care trebuie prestate.

Veniturile din chirii sunt recunoscute pe baza principiilor contabilității de angajamente în conformitate cu substanța contractelor aferente.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Recunoașterea veniturilor (continuare)***

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute periodic, în mod proporțional, pe măsura generării venitului, conform contabilității de angajamente.

Dividendele sunt recunoscute ca și venituri în momentul în care se stabilește dreptul legal de a primi aceste sume.

***Valute***

Moneda funcțională este moneda mediului economic de bază în care Societatea operează și este moneda în care Societatea generează fluxuri de trezorerie. Societatea operează în România și are leul românesc (RON) ca monedă funcțională.

În întocmirea situațiilor financiare interimare individuale ale Societății, tranzacțiile în alte monede (valute) decât moneda funcțională sunt înregistrate la cursul de schimb în vigoare la data tranzacțiilor. La data fiecărui bilanț contabil, elementele monetare denumite în valută sunt convertite la cursurile de schimb în vigoare la data bilanțului contabil.

Elementele nemonetare care sunt măsurate la cost istoric într-o monedă străină nu sunt reconvertite.

Diferențele de schimb sunt recunoscute în rezultat în perioada în care apar.

***Beneficiile angajaților***

***Beneficii acordate la pensionare***

În cursul normal al activității, Societatea face plăți către Statul Român în contul angajaților săi la ratele statutare. Toți angajații Societății sunt membri ai planului de pensii al statului român. Aceste costuri sunt recunoscute în situația rezultatului global odată cu recunoașterea salariilor.

În baza contractului colectiv de muncă, Societatea este obligată să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. În acest sens, Societatea a înregistrat un provizion pentru beneficii la pensionare. Acest provizion a fost calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salarii de plată la pensionare, a estimării perioadei când acestea vor fi plătite și a fost adus la valoarea prezentă folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (titluri de stat).

Societatea nu operează nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și, deci, nu are niciun alt fel de alte obligații referitoare la pensii.

***Participarea salariaților la profit***

Societatea a înregistrat o cheltuială cu privire la fondul de participare a salariaților la profit în conformitate cu legislația în vigoare.

Obligațiile referitoare la fondul de participare a salariaților la profit se vor deconta în mai puțin de un an și sunt măsurate la sumele care urmează a fi plătite în momentul decontării.

***Provizioane***

Provizioanele sunt recunoscute în momentul în care Societatea are o obligație legală sau implicită rezultată din evenimente trecute, când pentru decontarea obligației este necesară o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice și când poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Provizioane (continuare)***

*Provizioane pentru dezafectarea sondelor și refacerea terenurilor afectate de activitatea de exploatare a resurselor de gaze naturale*

Datoriile pentru costurile de dezafectare sunt recunoscute în momentul în care Societatea are obligația de a abandona o sondă, sau de a demonta și elimina o instalație sau un element al unei instalații și pentru a restaura locul unde este localizată, atunci când poate fi făcută o estimare rezonabilă a acestei datorii.

Societatea a înregistrat un provizion pentru dezafectarea sondelor și refacerea terenurilor folosite în activitatea de exploatare a zăcămintelor naturale și pentru redarea acestora în circuitul economic. Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare determinate în funcție de condițiile și cerințele locale și a fost adus la valoare prezentă folosind costul mediu ponderat al capitalului.

Un element corespondent de imobilizare corporală cu o valoare echivalentă cu cea a provizionului este, de asemenea, recunoscut. Acesta este amortizat ulterior, ca parte componentă a imobilizării corporale.

Societatea aplică IFRIC 1 „Modificări ale datoriilor existente din dezafectare, restaurare și de natură similară” pentru modificările obligațiilor de dezafectare, restaurare și datoriilor similare.

Modificarea provizionului pentru dezafectarea sondelor este înregistrată după cum urmează:

- a. Cu condiția îndeplinirii criteriilor specificate la punctul b), modificările provizionului vor fi capitalizate sau scăzute din costul activului în perioada respectivă;
- b. Valoarea dedusă din costul activului nu trebuie să depășească valoarea netă contabilă a acestuia. Dacă diminuarea provizionului este mai mare decât valoarea netă contabilă a activului, diferența va fi recunoscută în rezultat;
- c. În cazul în care ajustarea duce la o majorare a costului unui activ, Societatea va lua în considerare dacă acesta este un indiciu că noua valoare contabilă a activului poate să nu fie complet recuperabilă. Dacă un astfel de indiciu există, Societatea testează activul pentru depreciere, estimându-i valoarea recuperabilă și contabilizează orice pierdere din depreciere.

Odată ce activul aferent a ajuns la finalul duratei de viață utilă, toate modificările ulterioare ale datoriei vor fi recunoscute în contul de profit și pierdere în anul în care au loc.

Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare este recunoscut în rezultatul fiecărei perioade, ca și cheltuielă financiară.

***Impozitarea***

Cheltuiala cu impozitul pe profit reprezintă suma impozitului curent și a impozitului amânat.

***Impozitul curent***

Impozitul curent se bazează pe profitul impozabil al anului. Profitul impozabil diferă de profitul raportat în situația individuală a rezultatului global, deoarece exclude elementele de venituri și cheltuieli care sunt impozabile sau deductibile în alți ani și exclude, de asemenea, elementele care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile. Datoria Societății privind impozitul curent este calculată utilizând ratele de impozitare în vigoare sau aflate în mod substanțial în vigoare la finalul perioadei de raportare.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Impozitarea (continuare)***

***Impozitul amânat***

Impozitul amânat este recunoscut asupra diferențelor dintre valoarea contabilă a activelor și datoriilor din situațiile financiare interimare individuale și bazele corespunzătoare de impozitare utilizate în calculul profitului impozabil și este determinat utilizând metoda pasivului bilanțier. Datoriile cu impozitul amânat sunt în general recunoscute pentru toate diferențele impozabile temporare, iar activul de impozit amânat este în general recunoscut pentru toate diferențele temporare deductibile în măsura în care este probabil să existe profituri impozabile asupra cărora să poată fi utilizate acele diferențe temporare deductibile. Astfel de active și datorii nu sunt recunoscute dacă diferența temporară provine din fondul comercial sau din recunoașterea inițială (alta decât dintr-o combinație de întreprinderi) a altor active și datorii într-o tranzacție care nu afectează nici profitul impozabil și nici profitul contabil.

Datoriile cu impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile aferente investițiilor în asociați și intereselor în asociațiile în participațiune, cu excepția cazurilor în care Societatea este în măsură să controleze stornarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu fie stornată în viitorul previzibil. Impozitul amânat activ provenit din diferențele temporare deductibile asociate cu astfel de investiții și interese sunt recunoscute numai în măsura în care este probabil să existe suficiente profituri impozabile asupra cărora să se utilizeze beneficiile aferente diferențelor temporare și se estimează că vor fi reversate în viitorul apropiat.

Valoarea contabilă a activelor cu impozitul amânat este revizuită la data fiecărui bilanț contabil și este redusă în măsura în care nu mai este probabil să existe suficiente profituri impozabile pentru a permite recuperarea integrală sau parțială a activului.

Activele și datoriile cu impozitul amânat sunt măsurate la ratele de impozitare estimate a fi aplicate în perioada în care datoria este decontată sau activul este realizat, pe baza ratelor de impozitare și a legilor fiscale în vigoare sau intrate în vigoare în mod substanțial până la finalul perioadei de raportare. Evaluarea activelor și datoriilor cu impozitul amânat reflectă consecințele fiscale ale modului în care Societatea estimează, la data raportării, că va recupera sau va deconta valoarea contabilă a activelor și datoriilor sale.

Activele și datoriile cu impozitul amânat sunt compensate atunci când există un drept legal de a compensa activele și datoriile curente cu impozitul și când acestea privesc impozitele pe venit impuse de aceeași autoritate fiscală, iar Societatea intenționează să-și deconteze activele de impozit amânat cu datoriile de impozit amânat pe bază netă.

***Impozitul curent și cel amânat aferente perioadei***

Impozitul curent și cel amânat sunt recunoscute drept cheltuielă sau venit în situația individuală a rezultatului global, cu excepția cazurilor în care se referă la elemente creditate sau debitate direct în capitalul propriu, caz în care impozitul este, de asemenea, recunoscut direct în capitalul propriu, sau a cazurilor în care provin din contabilizarea inițială a unei combinații de întreprinderi. În cazul unei combinații de întreprinderi, efectul fiscal este luat în calculul fondului comercial sau în determinarea valorii cu care costul depășește interesele achizitorului în valoarea justă netă a activelor, datoriilor și a datoriilor potențiale identificabile ale societății achiziționate.

***Imobilizări corporale***

(1) Cost

(i) *Imobilizări corporale*

Elementele de imobilizări corporale sunt înregistrate la cost mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere. Costul inițial al unui activ include costul de achiziție sau costul de construcție, valoarea altor costuri direct atribuibile care au fost generate de transportul la locația acestora și îndeplinirea condițiilor necesare pentru punerea lor în starea de folosință anticipată de conducere și estimarea inițială a obligațiilor de dezafectare. Costul de achiziție sau costul de construcție este suma totală plătită și valoarea justă a oricăror alte plăți făcute pentru achiziția sau construcția activului.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Imobilizări corporale (continuare)***

(1) Cost (continuare)

(ii) *Costurile de dezvoltare*

Cheltuielile de construcție, instalare și finalizare a elementelor de infrastructură precum platformele, conductele și forarea sondelor de dezvoltare, inclusiv punerea în funcțiune a sondelor, sunt capitalizate în imobilizări corporale, urmând a fi amortizate de la momentul începerii producției, așa cum este descris mai jos în politica contabilă pentru imobilizări corporale.

(iii) *Costurile de întreținere și reparație*

Societatea nu recunoaște la valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale costurile întreținerii curente și accidentale a elementului respectiv. Aceste costuri sunt mai degrabă recunoscute în rezultat pe măsură ce sunt suportate.

Costurile întreținerii curente sunt în primul rând costurile cu manopera și consumabilele și pot include costul componentelor mici. Scopul acestor cheltuieli este adesea descris ca fiind pentru „reparațiile și întreținerea” elementului de imobilizări corporale.

Cheltuielile cu activitățile majore, inspecții și reparații cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părți din active, costurile de inspecție și costurile de reparații capitale. Aceste cheltuieli sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ, care a fost amortizat(ă) separat, este înlocuit(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare Societății. Dacă o parte a activului înlocuit nu a fost considerată o componentă separată și, prin urmare, nu a fost amortizată separat, se utilizează valoarea de înlocuire pentru a estima valoarea contabilă netă a activului/(elor) înlocuit(e) care este/(sunt) casat(e) imediat. Costurile de inspecție asociate cu programele majore de întreținere sunt capitalizate și amortizate pe perioada până la următoarea inspecție.

Costurile activităților de reparații capitale pentru sonde sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție.

Toate celelalte costuri cu întreținerea și reparațiile minore sunt recunoscute direct în cheltuieli.

(2) Amortizare

Pentru imobilizările corporale indirect productive amortizarea se calculează la cost, folosindu-se metoda liniară de-a lungul duratei utile de viață estimată a activelor, după cum urmează:

<b>Activ</b>	<b>Ani</b>
Clădiri și construcții specifice	10 – 50
Instalații tehnice și mașini	3 – 20
Alte instalații, utilaje și mobilier	3 – 30

Terenurile nu se amortizează deoarece se consideră că au o durată de viață nelimitată.

Pentru imobilizările corporale direct productive (imobilizările aferente extracției gazelor naturale), Societatea aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația interimară individuală a rezultatului global o cheltuială proporțională cu veniturile realizate din vânzarea producției obținute din totalul rezervei de gaze naturale certificate la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei din rezerva de gaz certificată la începutul perioadei.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Imobilizări corporale (continuare)***

**(2) Amortizare (continuare)**

Proprietățile în curs de construcție pentru scopuri de producție, de închiriere, administrative sau pentru scopuri nedeterminate încă sunt înregistrate la cost istoric, mai puțin cu pierderea cumulată din depreciere. Amortizarea acestor active, pe aceeași bază cu alte imobilizări corporale, începe când activele sunt gata pentru a fi utilizate.

Imobilizările corporale retrase din uz sau casate sunt eliminate din situația interimară individuală a poziției financiare împreună cu amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere aferente. Pierderea sau câștigul provenit din aceste operațiuni se recunoaște în rezultatul perioadei.

***Active de explorare și evaluare***

**(1) Cost**

Cheltuielile de explorare a gazelor naturale, evaluare și dezvoltare sunt înregistrate în contabilitate pe baza metodei eforturilor încununate de succes.

Costurile asociate direct cu o sondă de explorare sunt recunoscute inițial ca activ până când forajul sondei este complet, iar rezultatele au fost evaluate. Aceste costuri includ salariile angajaților, materialele și combustibilul utilizat, costurile de foraj și plățile efectuate către contractori. În cazul în care nu se găsesc hidrocarburi cu potențial comercial, sonda de explorare este scoasă din situația interimară individuală a poziției financiare. Dacă se găsesc hidrocarburi și în urma unei evaluări se constată că există potențial comercial de dezvoltare, costurile continuă să fie capitalizate. Costurile direct asociate cu activitatea de evaluare, realizată pentru a determina mărimea, caracteristicile și potențialul comercial al unui zăcământ ca urmare a descoperirii inițiale de hidrocarburi, inclusiv costurile sondelor de evaluare unde nu au fost descoperite hidrocarburi, sunt recunoscute inițial ca un activ. Toate aceste costuri efectuate sunt supuse revizuirii tehnice, comerciale de către conducere cel puțin o dată pe an pentru a confirma intenția de dezvoltare a descoperirii, sau de extragere a hidrocarburilor. Când acest lucru nu este posibil, costurile sunt eliminate din bilanț. Când rezerve certificate de gaze naturale sunt identificate și dezvoltarea este aprobată de către conducere, cheltuielile aferente sunt transferate în imobilizări corporale, altele decât activele de explorare.

**(2) Depreciere**

La data fiecărei raportări, conducerea Societății revizuieste activele de explorare și stabilește necesitatea înregistrării în situațiile financiare interimare individuale a unei pierderi din depreciere în următoarele situații:

- perioada în care Societatea are dreptul de a explora o anumită zonă a expirat în decursul perioadei sau va expira în viitorul apropiat și nu se preconizează reînnoirea acesteia;
- nu sunt prevăzute în buget și nici planificate cheltuieli substanțiale pentru explorarea și evaluarea ulterioară a resurselor minerale în acea zonă;
- explorarea și evaluarea resurselor minerale dintr-o anumită zonă nu au dus la descoperirea unor cantități de resurse minerale viabile din punct de vedere comercial și Societatea a decis să întrerupă acest gen de activități în zona respectivă;
- există suficiente date care să indice că, deși este probabilă demararea unei acțiuni de valorificare în zona respectivă, este puțin probabil ca valoarea contabilă a activului de explorare și de evaluare să fie complet recuperată în urma valorificării cu succes sau a vânzării.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Alte immobilizări necorporale***

**(1) Cost**

Licențele pentru programe informatice, brevetele și alte immobilizări necorporale sunt recunoscute la cost de achiziție. Licențele de exploatare și de înmagazinare emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei („ANRE”) și concesiunile pentru câmpurile gazeifere de la Agenția Națională pentru Resurse Minerale („ANRM”) sunt recunoscute la cost din momentul obținerii lor de către Societate.

Immobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

**(2) Amortizare**

Brevetele și alte immobilizări necorporale sunt amortizate folosind metoda liniară pe durata de viață utilă a acestora, dar nu mai mult de 20 ani. Licențele aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice sunt amortizate pe o perioadă de 3 ani. Licențele de exploatare, respectiv de înmagazinare, sunt amortizate pe durata perioadei pentru care au fost emise.

***Stocuri***

Stocurile sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Costul produselor finite și în curs de execuție include materialele, forța de muncă, cheltuielile înregistrate pentru a aduce produsele în locul și forma existentă și cheltuielile de producție indirecte aferente. Se fac ajustări de valoare pentru stocuri cu mișcare lentă, uzate fizic sau moral. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare diminuat cu costurile de finalizare și cheltuielile de vânzare. Costul stocurilor este determinat cu ajutorul formulei costului mediu ponderat.

***Active și datorii financiare***

Activele financiare ale Societății includ numerarul și echivalentele de numerar, creanțele comerciale, alte creanțe, împrumuturi acordate și alte investiții. Datoriile financiare includ împrumuturile bancare purtătoare de dobândă, descoperirile de cont, datoriile comerciale și alte datorii. Pentru fiecare element, politicile contabile privind recunoașterea și evaluarea sunt prezentate în această notă. Conducerea este de părere că valorile juste estimate ale acestor instrumente aproximează valorile lor contabile.

Activele financiare sunt clasificate în următoarele categorii: „investiții deținute până la scadență” și „împrumuturi acordate și creanțe”. Clasificarea depinde de natura și scopul activelor financiare și este determinată la momentul recunoașterii inițiale. Toate achizițiile sau vânzările obișnuite de active financiare, sunt recunoscute și derecunoscute la data tranzacției. Achizițiile sau vânzările obișnuite, sunt achiziții sau vânzări de active financiare care presupun livrarea activelor în termenul stabilit de regulamentele sau convențiile de pe piață.

Împrumuturile acordate și creanțele sunt active financiare nederivate cu plăți fixe sau determinabile care nu sunt tranzacționate pe o piață activă. Împrumuturile acordate și creanțele, inclusiv creanțele comerciale și alte creanțe, solduri bancare și numerar și alte creanțe, sunt inițial recunoscute la valoarea justă, minus costurile efectuate cu operațiunea respectivă. Ulterior, acestea sunt înregistrate la cost amortizat, folosind rata dobânzii efective minus deprecierea. Orice diferență dintre valoarea de intrare și valoarea de rambursare este recunoscută în contul de profit și pierdere pe perioada împrumuturilor, folosind metoda dobânzii efective.

Investițiile păstrate până la scadență sunt active financiare nederivate, cu plăți fixe sau determinabile și datele de scadență fixe, pe care Societatea are intenția și capacitatea de a le păstra până la scadență. După recunoașterea inițială, investițiile păstrate până la scadență sunt evaluate la costul amortizat utilizând metoda dobânzii efective mai puțin orice depreciere.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Active și datorii financiare (continuare)***

Metoda dobânzii efective este o metodă de calcul al costului amortizat al unui instrument de datorie și de alocare a veniturilor din dobânzi în perioada relevantă. Rata dobânzii efective este rata care actualizează exact fluxurile viitoare estimate, prin durata de viață preconizată a instrumentului de datorie, sau, dacă este cazul, o perioadă mai scurtă, la valoarea contabilă netă în momentul recunoașterii inițiale.

Datoriile financiare sunt evaluate inițial la valoarea justă. Costurile de tranzacție care sunt direct atribuibile emiterii de datorii financiare, altele decât datoriile financiare la valoarea justă prin profit sau pierdere, se deduc din valoarea justă a datoriilor financiare la recunoașterea inițială.

Instrumentele financiare sunt clasificate ca datorii sau capital propriu în conformitate cu natura aranjamentului contractual. Dobânzile, dividendele, câștigurile și pierderile aferente unui instrument financiar clasificat drept datorie sunt raportate drept cheltuială sau venit. Distribuțiile către deținătorii de instrumente financiare clasificate drept capital propriu sunt înregistrate direct în capitalul propriu. Instrumentele financiare sunt compensate atunci când Societatea are un drept legal aplicabil de a compensa și intenționează să deconteze fie pe bază netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

Clasificarea investițiilor depinde de natura și scopul acestora și este determinată la data recunoașterii inițiale.

***Active financiare disponibile pentru vânzare (DPV)***

Activele financiare disponibile în vederea vânzării sunt acele active financiare nederivate care sunt desemnate drept disponibile pentru vânzare sau care nu sunt clasificate drept împrumuturi și creanțe, investiții păstrate până la scadență sau active financiare la valoarea justă prin profit sau pierdere.

Acțiunile deținute într-un instrument de capital necotat sunt clasificate ca fiind DPV și sunt înregistrate la valoarea justă, când aceasta poate fi cuantificată. Câștigurile și pierderile provenite din modificări în valoarea justă sunt recunoscute direct în capitalul propriu, în rezerve de reevaluare a investițiilor, cu excepția pierderilor din depreciere, a dobânzilor calculate utilizând metoda dobânzii efective și a câștigurilor și a pierderilor din diferențele de curs ale activelor monetare, care sunt recunoscute direct în situația individuală a rezultatului global. În cazul în care investiția este vândută sau se constată că este depreciată, câștigul sau pierderea cumulat(ă) anterior recunoscut(ă) în rezerva de reevaluare a investițiilor este inclus(ă) în situația individuală a rezultatului global al perioadei.

Dividendele din instrumente de capital DPV sunt recunoscute în situația individuală a rezultatului global atunci când este stabilit dreptul Societății de a le încasa.

***Deprecierea activelor financiare***

Activele financiare, altele decât cele la valoare justă prin profit sau pierdere, sunt evaluate pentru depreciere la finalul fiecărei perioade de raportare.

Activele financiare sunt depreciate atunci când există dovezi obiective că în urma unui sau mai multor evenimente petrecute după recunoașterea inițială a activului financiar, au fost afectate fluxurile viitoare de numerar aferente investiției.

Pentru acțiunile necotate disponibile pentru vânzare, o scădere semnificativă sau prelungită a valorii juste sub costul acestora este considerată o dovadă obiectivă a deprecierei.

Anumite categorii de active financiare, cum ar fi creanțele comerciale, active evaluate a fi nedepreciate separat, sunt ulterior evaluate pentru depreciere în mod colectiv. Dovezi obiective pentru deprecierea unui portofoliu de creanțe pot include experiența trecută a Societății cu privire la încasarea sumelor, o creștere a plăților întârziate dincolo de perioada de creditare, precum și modificări vizibile ale condițiilor economice naționale și locale care se corelează cu incidentele de plată privind creanțele.



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Active și datorii financiare (continuare)***

***Deprecierea activelor financiare (continuare)***

Valoarea contabilă a activului financiar este redusă direct cu pierderea din depreciere pentru toate activele financiare, cu excepția creanțelor comerciale, caz în care valoarea contabilă este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere. În cazul în care o creanță este considerată a fi nerecuperabilă, aceasta este scăzută prin ajustarea pentru depreciere. Încasările ulterioare ale sumelor eliminate anterior sunt creditate în contul de ajustare pentru depreciere. Modificările în valoarea contabilă a contului de ajustare sunt recunoscute în situația interimară individuală a rezultatului global.

***Derecunoașterea activelor și a datoriilor***

Societatea derecunoaște un activ financiar numai atunci când drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar aferente activelor expiră, sau transferă activul financiar și, în mod substanțial, toate riscurile și beneficiile aferente activului către o altă entitate.

Societatea derecunoaște datoriile financiare dacă și numai dacă obligațiile Societății au fost plătite, anulate sau au expirat.

***Rezerve***

Rezervele cuprind:

- rezerva legală, care este folosită anual pentru a transfera profituri din profitul raportat, până la 5% din profitul statutar fiind transferat în fiecare an, dar să nu depășească 20% din capitalul social al Societății;
- alte rezerve, care sunt reprezentate de repartizări din profit conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 64/2001, paragraful g) – pentru fondul de dezvoltare a Societății;
- rezerve din facilități fiscale, constituite conform Ordonanței de Urgență nr. 19/23 aprilie 2014. Suma profitului pentru care s-a beneficiat de scutirea de impozit pe profit, conform Ordonanței de mai sus, mai puțin partea aferentă rezervei legale, se repartizează la sfârșitul exercițiului financiar, cu prioritate pentru constituirea rezervelor;
- rezerva din cota de dezvoltare, nedistribubilă, constituită până la 2004 (situația individuală a modificărilor în capitalul propriu).

***Utilizarea estimărilor***

Pregătirea informațiilor financiare necesită efectuarea de către conducere a unor estimări și prezumții, care afectează sumele raportate ale activelor și datoriilor și prezentarea activelor și datoriilor contingente la data bilanțului, precum și sumele raportate ale veniturilor și cheltuielilor în timpul perioadei de raportare. Rezultatele reale pot diferi față de aceste estimări. Estimările și prezumțiile pe care se bazează acestea sunt revizuite permanent. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, dacă această revizuire afectează doar perioada respectivă sau în perioada revizuirii și în perioadele viitoare, dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Mai jos sunt prezentate estimările critice pe care le-a făcut conducerea în aplicarea de politici contabile cu efect semnificativ asupra sumelor recunoscute în situațiile financiare interimare individuale.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Utilizarea estimărilor (continuare)***

*Estimări referitoare la cheltuielile de explorare aferente zăcămintelor nedezvoltate*

Dacă lucrările realizate pe zăcăminte dovedesc că structurile geologice nu sunt exploatabile din punct de vedere economic sau că acestea nu dispun de resurse de hidrocarburi disponibile, cheltuielile capitalizate sunt recunoscute în rezultatul anului. Aceasta analiză se realizează pe baza expertizei geologice efectuate de experți tehnici.

*Estimări referitoare la rezervele din dezvoltare dovedite*

Societatea aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația interimară individuală a rezultatului global o cheltuială proporțională cu veniturile realizate din vânzarea producției obținute din totalul rezervei de gaze naturale certificate la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei din rezerva de gaz certificată la începutul perioadei. Aceste rezerve de gaz sunt actualizate anual, bazându-se pe evaluări interne aprobate de ANRM (Autoritatea Națională pentru Resurse Minerale).

*Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare*

Provizionul pentru costurile de dezafectare este recunoscut când Societatea are obligația de a dezafecta și abandona o sondă, de a demonta și înlătura un element de imobilizare corporală și de a restaura locul pe care se poziționa, atunci când se poate face o estimare credibilă a datoriei.

Societatea a înregistrat un provizion pentru dezafectarea sondelor și restaurarea terenurilor utilizate în activitatea de exploatare a resurselor naturale și redarea acestora în circuitul economic. Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare stabilite în conformitate cu condițiile și cerințele locale și a fost adus la valoarea prezentă folosind un cost mediu ponderat al capitalului.

*Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare*

În baza contractului colectiv de munca, Societatea este obligată să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. Acest provizion a fost calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salariați care trebuie plătiți la pensionare, a estimării perioadei când acestea vor fi plătite și a fost adus la valoare prezentă folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (titluri de stat).

Societatea nu operează nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și, deci, nu are nici un alt fel de alte obligații referitoare la pensii.

*Estimări referitoare la provizionul pentru mediu*

Societatea înregistrează un provizion pentru refacerea terenurilor afectate și pentru redarea acestora în circuitul agricol, bazat pe estimarea conducerii în ceea ce privește costurile necesare pentru a readuce terenul la starea sa inițială. Estimarea se bazează pe experiența anterioară și pe bugetul pentru foraj și explorare.

*Evaluarea la valoarea justă și procese de evaluare*

Unele dintre activele și datoriile Societății sunt evaluate la valoarea justă în scopuri de raportare financiară.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)**

*Utilizarea estimărilor (continuare)*

*Evaluarea la valoarea justă și procese de evaluare (continuare)*

În estimarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii, Societatea utilizează date observabile din piață, în măsura în care acestea sunt disponibile. În cazul informațiilor de natura nivelului 3 care nu sunt disponibile, Societatea angajează terțe părți, calificate pentru a efectua evaluarea. Societatea lucrează în strânsă colaborare cu terțele părți angajate pentru a stabili cele mai adecvate evaluări tehnice. Directorul Economic raportează rezultatele evaluării către Consiliul de Administrație în mod regulat pentru a explica fluctuațiile la valoarea justă a activelor și datoriilor.

*Contingențe*

Prin natura lor, contingențele se finalizează doar când unul sau mai multe evenimente viitoare incerte au loc sau nu. Stabilirea existenței și a valorii potențiale ale elementului contingent necesită exercitarea raționamentului profesional și utilizarea de estimări în ceea ce privește rezultatul evenimentelor viitoare.

*Situații comparative*

Pentru fiecare element al situației interimare individuale a poziției financiare, situației interimare individuale a rezultatului global, și unde e cazul, pentru situația interimară individuală a modificărilor capitalului propriu și situația interimară individuală a fluxurilor de trezorerie, pentru comparabilitate este prezentată valoarea aferentă elementului corespondent pentru perioada precedentă. În plus, Societatea prezintă o situație individuală a poziției financiare la începutul celei mai recente perioade prezentate în cazul unei aplicări retrospective a unei politici contabile, al unei corecții cu efect retrospectiv sau al reclasificărilor de elemente ale situațiilor financiare individuale, dacă efectul asupra Societății este semnificativ.

**3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI**

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Venituri din gazul vândut - producția internă	1.169.600	1.099.034
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare-import	3.195	93.514
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	3.152	3.407
Venituri din servicii de înmagazinare	152.290	157.363
Venituri din energie electrică	29.642	87.995
Venituri din vânzarea de bunuri	2.276	2.732
Venituri din servicii	3.632	3.461
Alte venituri din exploatare	14.730	16.242
<b>Total</b>	<b>1.378.517</b>	<b>1.463.748</b>

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)

## 4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Venit din dobândă	13.618	17.614
<b>Total</b>	<b>13.618</b>	<b>17.614</b>

## 5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Consumabile folosite	20.587	22.099
Costul gazului achiziționat pentru vânzare-import	3.090	87.697
Costul gazului achiziționat pentru vânzare-intern	2.913	2.923
Costul dezechilibrului de energie electrică	5.048	10.960
Costul altor bunuri	133	249
Alte consumabile	978	2.332
<b>Total</b>	<b>32.749</b>	<b>126.260</b>

## 6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Venit din diferențe de curs de schimb	39	609
Cheltuiala din diferențe de curs de schimb	(638)	(2.194)
Pierdere din cedarea imobilizărilor corporale	(1.282)	(355)
Ajustări pentru depreciere și anulări de creanțe (net)	(20.966)	(10.507)
<b>Total</b>	<b>(22.847)</b>	<b>(12.447)</b>

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**
**7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE**

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Amortizare	151.270	143.816
- din care:		
Amortizarea imobilizărilor corporale	146.158	138.522
Amortizarea imobilizărilor necorporale	5.112	5.294
Ajustări de valoare privind imobilizările	25.123	-
<b>Total amortizare și depreciere</b>	<b>176.393</b>	<b>143.816</b>

**8. CHELTUIELI CU PERSONALUL**

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Salarii	81.959	80.381
Contribuții sociale	19.017	22.778
Tichete de masă	2.808	2.663
Alte beneficii conform contractului colectiv de munca	1.599	748
Pensii private	2.556	1.644
<b>Total</b>	<b>107.939</b>	<b>108.214</b>

În trimestrul încheiat la 31 martie 2015, pe lângă suma de 107.939 mii RON, Societatea a înregistrat cheltuieli cu personalul în suma de 20.567 mii RON care au fost capitalizate în costul imobilizărilor corporale produse intern (trimestrul încheiat la 31 martie 2014: 15.593 mii RON).

**9. CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Cheltuiala cu dobânda	6	5
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	4.544	4.003
<b>Total</b>	<b>4.550</b>	<b>4.008</b>

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**
**10. ALTE CHELTUIELI**

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Cheltuieli cu energia și apa	2.184	5.121
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	5.489	11.524
Cheltuieli cu alte impozite și taxe	234.337	204.089
(Câștiguri)/Pierderi din variația provizioanelor	(2.380)	(17.686)
Alte cheltuieli operaționale	36.306	48.926
<b>Total</b>	<b>275.936</b>	<b>251.974</b>

În trimestrul încheiat la 31 martie 2015, cele mai importante taxe incluse în valoarea de 234.337 mii RON pentru „Cheltuieli cu alte impozite și taxe” sunt următoarele:

- suma de 126.745 mii RON (trimestrul încheiat la 31 martie 2014: 88.233 mii RON) reprezintă taxa pe venituri suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul de gaze naturale, conform Ordonanței Guvernului numărul 7/2013 modificată prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 13/2014, privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale;
- suma de 16.210 mii RON (trimestrul încheiat la 31 martie 2014: 0 mii RON) reprezintă taxa pe construcții speciale conform Ordonanței de Urgență 102/2013 pentru modificarea și completarea Legii nr. 571/2003 privind Codul fiscal și reglementarea unor măsuri financiar-fiscale. Taxa a fost introdusă în anul 2014 și s-a calculat începând cu luna mai 2014;
- suma de 79.502 mii RON reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (trimestrul încheiat la 31 martie 2014: 78.390 mii RON).

**11. CHELTUIALA CU IMPOZITUL PE PROFIT**

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
<b>Impozitul pe profit</b>		
Impozitul pe profit curent	122.939	126.050
Venitul cu impozitul pe profit amânat	(6.918)	(1.797)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>116.021</b>	<b>124.253</b>

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă trimestrelor încheiate la 31 martie 2015, respectiv 31 martie 2014 este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**11. CHELTUIALA CU IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)**

Cheltuiala totală a perioadei poate fi reconciliată cu profitul contabil după cum urmează:

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
<b>Profit contabil înainte de impozitare</b>	<b>679.062</b>	<b>732.638</b>
Cheltuieli cu impozitul pe profit calculat la 16%	108.650	117.222
Efectul veniturilor neimpozabile	(1)	(1.626)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	6.204	5.251
Efectul diferențelor temporare	1.168	3.406
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>116.021</b>	<b>124.253</b>

Componența datoriei cu impozitului amânat:

	<b>31 martie 2015</b>		<b>31 decembrie 2014</b>	
	<b>Diferențe temporare cumulate</b>	<b>Impozit amânat (creanță)/ datorie</b>	<b>Diferențe temporare cumulate</b>	<b>Impozit amânat (creanță)/ datorie</b>
<b>Impozitul amânat</b>	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Provizioane	(323.967)	(51.835)	(320.227)	(51.236)
Imobilizări corporale	1.250.709	200.113	1.290.285	206.446
Creanțe și alte active	(149.323)	(23.891)	(149.399)	(23.905)
<b>Total</b>	<b>777.419</b>	<b>124.387</b>	<b>820.659</b>	<b>131.305</b>
<b>Înregistrat în contul de profit și pierdere</b>		<b>(6.918)</b>		<b>(15.135)</b>

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015

## 12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active aferele producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de dezvoltare - în curs	Imobilizări corporale în curs - altele	Total
Cost	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b>104.058</b>	<b>457.028</b>	<b>4.872.197</b>	<b>1.096.588</b>	<b>157.645</b>	<b>1.604.301</b>	<b>852.508</b>	<b>548.085</b>	<b>9.692.410</b>
Intrări *)	399	3.568	57.244	8.380	688	21.587	94.084	64.066	250.016
leșiri *)	-	(1)	(2.201)	(437)	(2)	-	(14.448)	(75.818)	(92.907)
Reclasificări	-	355.583	256.831	(434.327)	(76.280)	(101.807)	-	-	-
<b>Sold la 31 martie 2015</b>	<b>104.457</b>	<b>816.178</b>	<b>5.184.071</b>	<b>670.204</b>	<b>82.051</b>	<b>1.524.081</b>	<b>932.144</b>	<b>536.333</b>	<b>9.849.519</b>
<b>Amortizare cumulată</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b>-</b>	<b>84.071</b>	<b>2.030.012</b>	<b>505.872</b>	<b>113.502</b>	<b>370.324</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.103.781</b>
Amortizare în perioadă**)	-	8.007	109.880	14.742	1.724	19.761	-	-	154.114
leșiri în perioadă	-	(1)	-	(429)	(3)	-	-	-	(433)
Reclasificări	-	86.055	106.395	(126.929)	(60.662)	(4.859)	-	-	-
<b>Sold la 31 martie 2015</b>	<b>-</b>	<b>178.132</b>	<b>2.246.287</b>	<b>393.256</b>	<b>54.561</b>	<b>385.226</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.257.462</b>
<b>Depreciere</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b>3.180</b>	<b>15.176</b>	<b>174.085</b>	<b>24.881</b>	<b>298</b>	<b>6.253</b>	<b>339.084</b>	<b>62.953</b>	<b>625.910</b>
Depreciere în perioadă	-	9	30.187	159	-	-	16.291	8.509	55.155
leșiri în perioadă	-	(15)	(10.961)	(1.476)	(50)	(442)	(9.827)	(13.496)	(36.267)
Reclasificări	-	810	14	(404)	58	(478)	-	-	-
<b>Sold la 31 martie 2015</b>	<b>3.180</b>	<b>15.980</b>	<b>193.325</b>	<b>23.160</b>	<b>306</b>	<b>5.333</b>	<b>345.548</b>	<b>57.966</b>	<b>644.798</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2015</b>	<b>100.878</b>	<b>357.781</b>	<b>2.668.100</b>	<b>565.835</b>	<b>43.845</b>	<b>1.227.724</b>	<b>513.424</b>	<b>485.132</b>	<b>5.962.719</b>
<b>Valoare netă la 31 martie 2015</b>	<b>101.277</b>	<b>622.066</b>	<b>2.744.459</b>	<b>253.788</b>	<b>27.184</b>	<b>1.133.522</b>	<b>586.596</b>	<b>478.367</b>	<b>5.947.259</b>

\*) Sumele includ puneri în funcțiune/transferuri în valoare de 90.215 mii RON.

\*\*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 7.369 mii RON.



NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)

## 12. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afereente producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de dezvoltare - în curs	Imobilizări corporale în curs - altele	Total
Cost	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2014</b>	<b>103.110</b>	<b>449.978</b>	<b>4.539.218</b>	<b>1.002.118</b>	<b>153.893</b>	<b>1.539.539</b>	<b>691.696</b>	<b>312.332</b>	<b>8.791.884</b>
Intrări *)	1.252	1.118	47.263	8.046	121	179	70.559	86.416	214.954
leșiri *)	(547)	(130)	(1.555)	(2.037)	(465)	-	(28.200)	(18.184)	(51.118)
<b>Sold la 31 martie 2014</b>	<b>103.815</b>	<b>450.966</b>	<b>4.584.926</b>	<b>1.008.127</b>	<b>153.549</b>	<b>1.539.718</b>	<b>734.055</b>	<b>380.564</b>	<b>8.955.720</b>
<b>Amortizare cumulată</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2014</b>	<b>-</b>	<b>54.773</b>	<b>1.739.256</b>	<b>415.026</b>	<b>89.594</b>	<b>297.858</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.596.507</b>
Amortizare în perioadă **)	-	5.247	89.299	28.979	2.344	18.979	-	-	144.848
leșiri în perioadă	-	(6)	(1)	(146)	(17)	-	-	-	(170)
<b>Sold la 31 martie 2014</b>	<b>-</b>	<b>60.014</b>	<b>1.828.554</b>	<b>443.859</b>	<b>91.921</b>	<b>316.837</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.741.185</b>
<b>Depreciere</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2014</b>	<b>3.180</b>	<b>14.383</b>	<b>69.645</b>	<b>22.780</b>	<b>124</b>	<b>-</b>	<b>276.880</b>	<b>41.118</b>	<b>428.110</b>
leșiri în perioadă	-	-	-	(188)	-	-	-	-	(188)
<b>Sold la 31 martie 2014</b>	<b>3.180</b>	<b>14.383</b>	<b>69.645</b>	<b>22.592</b>	<b>124</b>	<b>-</b>	<b>276.880</b>	<b>41.118</b>	<b>427.922</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2014</b>	<b>99.930</b>	<b>380.822</b>	<b>2.730.317</b>	<b>564.312</b>	<b>64.175</b>	<b>1.241.681</b>	<b>414.816</b>	<b>271.214</b>	<b>5.767.267</b>
<b>Valoare netă la 31 martie 2014</b>	<b>100.635</b>	<b>376.569</b>	<b>2.686.727</b>	<b>541.676</b>	<b>61.504</b>	<b>1.222.881</b>	<b>457.175</b>	<b>339.446</b>	<b>5.786.613</b>

\*)Sumele includ puneri în funcțiune/transferuri în valoare de 46.384 mii RON.

\*\*)Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 5.343 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)

## 13. EXPLORAREA ȘI EVALUAREA RESURSELOR DE GAZE NATURALE

Informațiile financiare următoare reprezintă sumele incluse în totalurile S.N.G.N. Romgaz S.A. referitoare la activitatea asociată cu explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale. Toate activitățile de acest gen sunt înregistrate în cadrul segmentului de producție.

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Investiții	146.039	105.757
Mișcarea netă a deprecierii activelor de explorare	12.699	-
Numerar net utilizat în activități de investiții	(146.213)	(114.331)
	<b>31 martie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
Active de explorare	1.013.597	894.705
Datorii	(84.718)	(125.496)
Active nete	928.879	769.209

## 14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	<b>Costuri de dezvoltare</b>	<b>Licențe</b>	<b>Active necorporale de explorare în curs</b>	<b>Alte imobilizări necorporale în curs</b>	<b>Total</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b>14.584</b>	<b>168.266</b>	<b>497.329</b>	<b>2.606</b>	<b>682.785</b>
Intrări	372	1.413	51.955	5.842	59.582
leșiri	-	(174)	-	(176)	(350)
<b>Sold la 31 martie 2015</b>	<b>14.956</b>	<b>169.505</b>	<b>549.284</b>	<b>8.272</b>	<b>742.017</b>
<b>Amortizare cumulată</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b>5.056</b>	<b>152.045</b>	-	-	<b>157.101</b>
Amortizare în perioadă leșiri în perioadă	552	4.560	-	-	5.112
	-	(174)	-	-	(174)
<b>Sold la 31 martie 2015</b>	<b>5.608</b>	<b>156.431</b>	-	-	<b>162.039</b>
<b>Depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	-	-	<b>116.048</b>	<b>2.187</b>	<b>118.235</b>
Depreciere în perioadă leșiri în perioadă	-	-	6.340	-	6.340
	-	-	(105)	-	(105)
<b>Sold la 31 martie 2015</b>	-	-	<b>122.283</b>	<b>2.187</b>	<b>124.470</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2015</b>	<b>9.528</b>	<b>16.221</b>	<b>381.281</b>	<b>419</b>	<b>407.449</b>
<b>Valoare netă la 31 martie 2015</b>	<b>9.348</b>	<b>13.074</b>	<b>427.001</b>	<b>6.085</b>	<b>455.508</b>

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)

## 14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE (continuare)

	<u>Costuri de dezvoltare</u> <u>'000 RON</u>	<u>Licențe</u> <u>'000 RON</u>	<u>Active necorporale de explorare în curs</u> <u>'000 RON</u>	<u>Alte immobilizări necorporale în curs</u> <u>'000 RON</u>	<u>Total</u> <u>'000 RON</u>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2014</b>	<b>4.133</b>	<b>160.044</b>	<b>381.577</b>	<b>4.834</b>	<b>550.588</b>
Intrări	-	620	35.198	9.033	44.851
leșiri	-	(166)	(276)	(269)	(711)
<b>Sold la 31 martie 2014</b>	<b>4.133</b>	<b>160.498</b>	<b>416.499</b>	<b>13.598</b>	<b>594.728</b>
<b>Amortizare cumulată</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2014</b>	<b>4.088</b>	<b>138.369</b>	-	-	<b>142.457</b>
Amortizare în perioadă	8	5.286	-	-	5.294
leșiri în perioadă	-	(167)	-	-	(167)
<b>Sold la 31 martie 2014</b>	<b>4.096</b>	<b>143.488</b>	-	-	<b>147.584</b>
<b>Depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2014</b>	-	-	<b>24.175</b>	-	<b>24.175</b>
<b>Sold la 31 martie 2014</b>	-	-	<b>24.175</b>	-	<b>24.175</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2014</b>	<b>45</b>	<b>21.675</b>	<b>357.402</b>	<b>4.834</b>	<b>383.956</b>
<b>Valoare netă la 31 martie 2014</b>	<b>37</b>	<b>17.010</b>	<b>392.324</b>	<b>13.598</b>	<b>422.969</b>

## 15. STOCURI

	<u>31 martie 2015</u> <u>'000 RON</u>	<u>31 decembrie 2014</u> <u>'000 RON</u>
Piese de schimb și materiale	140.235	142.687
Producție în curs	685	144
Produce finite	140.003	240.104
Produce reziduale	118	105
Stocuri aflate la terți	52.554	39.816
Mărfuri (gaze din import)	10.182	213
Alte mărfuri	74	-
Ambalaje	5	5
Deprecierea stocurilor cu mișcare lentă	(24.060)	(24.060)
Deprecierea stocurilor aflate la terți	(6.906)	(6.906)
<b>Total</b>	<b>312.890</b>	<b>392.108</b>

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)

## 16. CREANȚE

## a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	<b>31 martie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Creanțe comerciale – termen scurt	1.651.665	1.528.203
Ajustări pentru depreciere clienți – termen scurt (nota 16 c)	(561.871)	(565.968)
Creanțe comerciale – termen lung	25.068	-
Ajustări pentru depreciere clienți – termen lung (nota 16 c)	(25.068)	-
Clienți – facturi de întocmit	21.285	37.960
<b>Total creanțe comerciale</b>	<b><u>1.111.079</u></b>	<b><u>1.000.195</u></b>

## b) Alte active

	<b>31 martie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Avansuri plătite furnizorilor	28.401	34.999
Creanțe din asocieri în participație	8.506	436
Împrumuturi acordate asociaților *)	17.386	17.054
Dobândă aferentă împrumuturilor acordate asociaților	833	846
Ajustări pentru deprecierea împrumuturilor acordate asociaților (Nota 16 c)	(18.219)	(17.900)
Alte creanțe	8.795	9.289
Alți debitori	45.072	45.404
Cheltuieli în avans	89.647	42.015
TVA neexigibilă	7.267	12.500
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe (Nota 16 c)	(42.752)	(42.757)
<b>Total alte active</b>	<b><u>144.936</u></b>	<b><u>101.886</u></b>

\*) În cursul anului 2011, Romgaz S.A. a semnat două contracte de împrumut cu Energia Torzym Spolka și Energia Cybinka Spolka, fiecare cu un plafon de 5.000 mii EUR. Ambele contracte se vor încheia la 31 decembrie 2015. Dobânda va fi calculată aplicând la soldul sumei trase o rată anuală de bază echivalentă cu rata dobânzii BCE Euro plus 1% pe an. Rata BCE Euro a dobânzii de bază folosită va fi cea din ultima zi lucrătoare a anului calendaristic. Dobânda nu se capitalizează.

Având în vedere faptul că până la data situațiilor financiare interimare individuale nu au fost identificate resurse de gaze naturale și că cele două societăți nu generează venituri, există incertitudini în ceea ce privește capacitatea acestora de a rambursa împrumuturile la scadență, motiv pentru care Societatea a constituit ajustări de depreciere pentru împrumuturile acordate.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)

## 16. CREANȚE (continuare)

## c) Modificarea ajustării pentru deprecierea creanțelor comerciale, a altor creanțe și a altor active

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>626.625</b>	<b>393.289</b>
Cheltuială în timpul perioadei	21.337	10.507
Diferențe din reevaluarea soldurilor în valută	319	-
Anulare în timpul anului	(371)	(13)
<b>Sold la 31 martie</b>	<b>647.910</b>	<b>403.783</b>

La 31 martie 2015, Societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale din care amintim Interagro 268.676 mii RON (31 decembrie 2014: 261.015 mii RON), GHCL Upsom 60.371 mii RON (31 decembrie 2014: 60.371 mii RON), CET Iași 46.271 mii RON (31 decembrie 2014: 46.271 mii RON), ELECTROCENTRALE GALATI cu 181.918 mii RON (31 decembrie 2014: 160.678 mii RON) și G-ON EUROGAZ cu 14.848 mii RON (31 decembrie 2014: 14.903 mii RON), ca urmare a situației financiare a acestor clienți, precum și a litigiilor în curs legate de aceste creanțe sau ca urmare a depășirii scadenței cu mai mult de 1 an.

	<u>31 martie</u>	<u>31 decembrie</u>
	2015	2014
	'000 RON	'000 RON
Creanțe neajunse la scadență, pentru care nu s-a înregistrat ajustare pentru depreciere	1.088.234	958.596
<b>Creanțe cu scadența depășită, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere</b>		
Scadența depășită cu până la 30 zile	766	10.534
Scadența depășită între 30 - 90 zile	47	1
Scadența depășită între 90 - 360 zile	747	749
<b>Total creanțe cu scadență depășită pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere</b>	<b>1.560</b>	<b>11.284</b>
<b>Total creanțe</b>	<b>1.089.794</b>	<b>969.880</b>

## 17. CAPITAL SOCIAL

	<u>Capital social</u>	
	<u>31 martie</u>	<u>31 decembrie</u>
	2015	2014
	'000 RON	'000 RON
385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
<b>Total</b>	<b>385.422</b>	<b>385.422</b>

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)

## 17. CAPITALUL SOCIAL (continuare)

Structura acționariatului la 31 martie 2015 este următoarea:

	<u>Număr acțiuni</u>	<u>Suma</u> <i>'000 RON</i>	<u>Procentaj (%)</u>
Statul Român prin Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri	269.823.080	269.823	70
Fondul „Proprietatea”	38.542.960	38.543	10
Persoane juridice	66.004.101	66.004	17
Persoane fizice	11.052.259	11.052	3
<b>Total</b>	<b>385.422.400</b>	<b>385.422</b>	<b>100</b>

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscribe și plătite integral la 31 martie 2015. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2014: 1 leu/acțiune).

## 18. REZERVE

	<u>31 martie 2015</u> <i>'000 RON</i>	<u>31 decembrie 2014</u> <i>'000 RON</i>
Rezerve legale	77.084	77.084
Alte rezerve, din care:	2.070.491	2.065.263
- Fondul de dezvoltare a Societății	1.548.207	1.548.207
- Facilități fiscale	35.896	30.668
- Cota de dezvoltare, constituită până la 2004	486.388	486.388
<b>Total rezerve</b>	<b>2.147.575</b>	<b>2.142.347</b>

## 19. PROVIZIOANE

	<u>31 martie 2015</u> <i>'000 RON</i>	<u>31 decembrie 2014</u> <i>'000 RON</i>
Provizion de dezafectare – termen lung	203.043	202.293
Provizion de dezafectare – termen scurt	22.821	19.950
Provizion pentru pensii	97.265	97.265
Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol	12.846	15.146
Alte provizioane	838	718
<b>Total</b>	<b>336.813</b>	<b>335.372</b>

## Provizionul de dezafectare

La finalul fiecărei perioade de raportare, Societatea revizuieste estimările privind obligațiile viitoare de dezafectare pe baza celor mai bune estimări, având în vedere legislația aplicabilă. În stabilirea acestor provizioane, conducerea Societății ia în calcul folosirea celor mai bune tehnologii în prezent și în viitor pentru perioada la care se estimează că vor apărea aceste cheltuieli.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)

## 19. PROVIZIOANE (continuare)

## Provizionul de dezafectare (continuare)

<i>Mișcarea provizionului de dezafectare</i>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
<b>Sold la 1 Ianuarie</b>	<b>222.243</b>	<b>214.161</b>
Provizion adițional înregistrat pentru active imobilizate	184	9.962
Efectul trecerii timpului	4.544	4.003
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(200)	(8.418)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(907)	(4.275)
<b>Sold la 31 martie</b>	<b>225.864</b>	<b>215.433</b>

Societatea provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare ale acestor sonde, la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând un cost mediu ponderat al capitalului de 8,8% (31 decembrie 2014: 8,8%). În timp ce provizionul se bazează pe cea mai bună estimare a costurilor viitoare și viața economică a sondelor, există incertitudini în ceea ce privește atât suma, cât și momentul realizării acestor costuri.

**Beneficii acordate la pensionare**

În cursul normal al activității, Societatea face plăți fondurilor de sănătate, pensii și șomaj în contul angajaților săi la ratele statutare. Toți angajații Societății sunt membri ai planului de pensii al statului român. Aceste costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere odată cu recunoașterea salariilor.

În baza contractului colectiv de muncă, Societatea este obligată să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. Acest provizion a fost calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salariați care trebuie plătiți la pensionare, a estimării perioadei când acestea vor fi plătite și a fost adus la valoare prezentă folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (titluri de stat).

Societatea nu operează nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și, deci, nu are nici un alt fel de alte obligații referitoare la pensii.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII**

	<b>31 martie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Furnizori – facturi de primit	13.267	48.844
Datorii comerciale	26.780	39.324
Datorii față de furnizorii de imobilizări	99.167	110.859
Avansuri de la clienți	9.521	17.956
<b>Total datorii comerciale</b>	<b>148.735</b>	<b>216.983</b>
Datorii către salariați	38.706	55.353
Redevență gaz	80.547	77.097
Asigurări sociale	14.222	26.465
Alte datorii curente	29.307	31.600
Datorii aferente asocierilor în participație	2.725	4.089
TVA	80.872	70.260
Dividende de plată	1.561	2.350
Impozitul pe venitul suplimentar	42.347	50.188
Impozitul pe construcții speciale	65.278	-
Datorii cu alte impozite	6.208	5.434
<b>Total alte datorii</b>	<b>361.773</b>	<b>322.836</b>
<b>Total datorii comerciale și alte datorii</b>	<b>510.508</b>	<b>539.819</b>

**21. INSTRUMENTE FINANCIARE**

**Factori de risc financiar**

Societatea este expusă unei varietăți de riscuri financiare: riscul de piață (care include riscul valutar, riscul inflaționist, riscul ratei de dobândă), riscul de credit, riscul de lichiditate. Programul de gestionare a riscului la nivel de Societate se axează pe imprevizibilitatea piețelor financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse asupra performanței financiare a Societății, în anumite limite. Totuși, această abordare nu previne pierderile în afara acestor limite în cazul unor variații semnificative în piață. Societatea nu utilizează instrumente derivate pentru a acoperi expunerea față de anumite riscuri.

Conducerea Societății revizuieste riscurile financiare periodic, în vederea determinării probabilității de a depăși anumite limite. Cu toate acestea, utilizarea acestei metode nu previne posibilitatea unor pierderi peste aceste limite în cazul unor mișcări semnificative pe piață.

**(a) Riscul de piață**

**(i) Riscul valutar**

Societatea nu este expusă riscurilor valutare ca urmare a unei expuneri reduse pe diverse valute. Riscul valutar apare din tranzacții comerciale viitoare și din creanțe și datorii recunoscute.

Începând cu luna martie a anului 2014, Societatea achiziționează gaz din import prin intermediul unui furnizor intern, la prețuri exprimate în lei.

Cursurile oficiale de schimb la 31 martie 2015 au fost 4,1115 RON/USD și 4,4098 RON/EUR (31 decembrie 2014 – 3,6868 RON/USD și 4,4821 RON/EUR).



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**21. INSTRUMENTE FINANCIARE (continuare)**

**Factori de risc financiar (continuare)**

**(a) Riscul de piață (continuare)**

**(ii) Riscul inflaționist**

Rata oficială a inflației în România în trimestrul încheiat la 31 martie 2015 a fost sub 10% după cum a fost comunicat de către Comisia Națională de Statistică din România. Rata cumulată a inflației pe parcursul ultimilor trei ani a fost sub 100%. Acest factor, printre alții, a condus la concluzia că România nu este o economie hiperinflaționistă.

**(iii) Riscul ratei de dobândă**

Societatea este expusă la riscul de rată a dobânzii pentru împrumuturile acordate părților afiliate.

La 31 martie 2015, Societatea avea acordate împrumuturi cu dobândă variabilă în valoare brută și dobânda aferentă de 18.219 mii RON (31 decembrie 2014: 17.900 mii RON).

Depozitele bancare și certificatele de trezorerie poartă o rată fixă a dobânzii.

**(b) Riscul de credit**

Actiunile financiare, care expun Societatea unui potențial risc de credit, cuprind în principal numerar și echivalente de numerar, depozite bancare, creanțe comerciale și împrumuturi acordate. Politicile Societății prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu risc de credit scăzut. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte, a numerarului și echivalentelor de numerar și a împrumuturilor acordate reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Societatea are o concentrare a riscului de credit în legătură cu cei mai mari 4 clienți ai săi, care împreună reprezintă 94% din soldul creanțelor la 31 martie 2015 (92% la 31 decembrie 2014). Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru Societate, în afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituite.

**(c) Gestionarea riscurilor privind capitalul**

Obiectivele Societății în ceea ce privește gestiunea capitalului sunt de a proteja abilitatea Societății de a-și desfășura în continuare activitatea în așa fel încât să asigure beneficii către acționari și alți utilizatori interesați și să mențină o structură de capital optimă pentru minimizarea costurilor capitalului.

Pentru a menține sau ajusta structura capitalului, Societatea poate modifica valoarea dividendelor plătite acționarilor, poate rambursa capitalul către acționari, poate emite noi acțiuni sau să vândă active pentru a reduce datoriile.

Societatea este adeptă politicii de a nu apela la împrumuturi în situația în care investițiile necesare pot fi finanțate din resurse generate intern.

**(d) Estimări de valoare justă**

Valoarea contabilă a activelor și datoriilor financiare se presupune că aproximează valoarea justă a acestora.

Instrumentele financiare din bilanț includ creanțe comerciale și alte creanțe, numerarul și echivalentele de numerar, împrumuturi pe termen scurt, datoriile comerciale și alte datorii. Valorile estimate ale acestor instrumente aproximează valoarea lor contabilă. Valorile contabile reprezintă expunerea maximă a Societății la riscul de credit pentru creanțele existente.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**
**21. INSTRUMENTE FINANCIARE (continuare)**
**(d) Estimări de valoare justă (continuare)**

Acțiunile disponibile pentru vânzare nu sunt cotate și valoarea justă nu poate fi determinată, prin urmare, acestea sunt înregistrate la cost. La sfârșitul fiecărei perioade, Societatea face o evaluare pentru a determina dacă este vreun indiciu de depreciere. La 31 martie 2015, Societatea nu a identificat nici un indiciu privind deprecierea investițiilor financiare, cu excepția ajustărilor înregistrate.

Societatea nu este expusă unui risc valutar semnificativ generat de valutele străine față de RON, ca urmare a unor tranzacții limitate în valută. Toate vânzările Societății sunt către clienți din România. Majoritatea achizițiilor Societății sunt de la furnizori interni. De asemenea, investițiile în depozite bancare și titluri de stat sunt exprimate în lei.

La 31 martie 2015, expunerea Societății la riscul de dobândă este redusă, datorită faptului că aceasta nu are contracte de împrumut, iar activele financiare poartă o rată a dobânzii fixă, cu excepția împrumuturilor acordate de către Societate. Cu toate acestea, aceste împrumuturi nu au un risc de dobândă semnificativ, datorită valorii reduse a acestora (valoarea brută a împrumuturilor și a dobânzii aferente de 18.219 mii lei la 31 martie 2015; 17.900 mii lei la 31 decembrie 2014).

**e) Analiza maturității pentru activele financiare și datoriile financiare non-derivate**

31 martie 2015	Scadente în mai puțin de o lună '000 RON	Scadente în 1 - 3 luni '000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON	Scadente în 1 - 5 ani '000 RON	Scadente peste 5 ani '000 RON	Total '000 RON
Creanțe comerciale	650.145	439.353	296	-	-	1.089.794
Certificate de trezorerie	-	352.169	525.793	-	-	877.962
<b>Total</b>	<b>650.145</b>	<b>791.522</b>	<b>526.089</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.967.756</b>
Datorii comerciale	(148.735)	-	-	-	-	(148.735)
<b>Total</b>	<b>(148.735)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(148.735)</b>
<b>Net</b>	<b>501.410</b>	<b>791.522</b>	<b>526.089</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.819.021</b>
<b>31 decembrie 2014</b>	<b>Scadente în mai puțin de o lună '000 RON</b>	<b>Scadente în 1 - 3 luni '000 RON</b>	<b>Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON</b>	<b>Scadente în 1 - 5 ani '000 RON</b>	<b>Scadente peste 5 ani '000 RON</b>	<b>Total '000 RON</b>
Creanțe comerciale	497.013	472.569	298	-	-	969.880
Certificate de trezorerie	-	-	468.016	-	-	468.016
<b>Total</b>	<b>497.013</b>	<b>472.569</b>	<b>468.314</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.437.896</b>
Datorii comerciale	(216.983)	-	-	-	-	(216.983)
<b>Total</b>	<b>(216.983)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(216.983)</b>
<b>Net</b>	<b>280.030</b>	<b>472.569</b>	<b>468.314</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.220.913</b>

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**21. INSTRUMENTE FINANCIARE (continuare)**

**f) Gestionarea riscului de lichiditate**

Responsabilitatea finală pentru gestionarea riscului de lichiditate revine conducerii Societății, care a stabilit un cadru adecvat pentru gestionarea riscului de lichiditate pentru finanțarea pe termen scurt, mediu și lung a Societății și pentru cerințele de gestionare a riscului de lichiditate. Societatea gestionează riscul de lichiditate prin menținerea unui nivel adecvat al rezervelor, prin monitorizarea continuă a prognozelor și a fluxurilor de numerar actuale, și prin conectarea profilului de maturitate ale activelor financiare cu cele ale datoriilor financiare.

**22. TRANZACȚII CU ENTITĂȚI AFILIATE**

Principalele tranzacții și solduri cu părțile afiliate sunt detaliate mai jos:

**(i) Vânzări de bunuri și servicii**

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Societăți asociate Romgaz	<u>1.580</u>	<u>1.740</u>
<b>Total</b>	<b><u>1.580</u></b>	<b><u>1.740</u></b>

**(ii) Creanțe comerciale și alte creanțe**

	<b>31 martie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Societăți asociate Romgaz	<u>1.451</u>	<u>1.306</u>
<b>Total</b>	<b><u>1.451</u></b>	<b><u>1.306</u></b>

Majoritatea clienților Societății sunt societăți în care Statul Român deține controlul sau continuă să aibă o influență semnificativă ulterior privatizării lor, având în vedere importanța strategică a domeniului în care activează atât Societatea, cât și clienții acesteia. În trimestrele încheiate la 31 martie 2015, respectiv 31 martie 2014, Societatea a desfășurat cu aceste societăți doar tranzacții în cursul normal al activității. Tranzacțiile Societății se desfășoară pe bază de relații contractuale standard, de regulă.

**23. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII ȘI MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, CONDUCERE ȘI SUPRAVEGHERE**

**Salarizarea directorilor și administratorilor**

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de foștii directori și administratori ai Societății.

Pe parcursul trimestrelor încheiate la 31 martie 2015, respectiv 31 martie 2014, nu au fost acordate avansuri și credite directorilor și administratorilor Societății, cu excepția avansurilor pentru deplasări în interes de serviciu, iar aceștia nu datorează nici o sumă Societății la sfârșitul perioadei provenită din astfel de avansuri.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**23. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII ȘI MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, CONDUCERE ȘI SUPRAVEGHERE (continuare)**

	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2015</b>	<b>Trimestrul încheiat la 31 martie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Salarii plătite directorilor	2.630	2.601
	<b>31 martie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Salarii de plătit directorilor	469	400

**24. ASOCIAȚI**

<b>Numele asociatului</b>	<b>Activitatea principală</b>	<b>Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor</b>	<b>Procentajul de interes deținut (%)</b>	
			<b>31 martie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
SC Amgaz SA Medias	Producție de gaze	România	35	35
SC Depomures SA Tg.Mures	Înmagazinare de gaze	România	40	40
Energia Torzym Polonia	Producție de gaze	Polonia	30	30
Cybinka Polonia	Producție de gaze	Polonia	30	30
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25
			<b>31 martie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
			<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Investiții în asociați			12.806	12.806
Depreciere			(12.068)	(12.068)
<b>Total</b>			<b>738</b>	<b>738</b>

Având în vedere dimensiunea redusă a acestor societăți, Societatea nu a inclus în aceste situații financiare interimare individuale la 31 martie 2015 cota ei din rezultatul obținut de asociați în trimestrul încheiat la 31 martie 2015.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015  
(NEAUDITATE)

## 25. ALTE ACTIVE FINANCIARE

*Alte investiții financiare*

<u>Compania</u>	<u>Activitatea principală</u>	<u>Procentajul deținut</u>	<u>Valoare la 31 martie 2015</u>	<u>Depreciere la 31 martie 2015</u>	<u>Valoare netă 31 martie 2015</u>
			'000 RON	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București S.A.	Producerea electricității și a energiei termice	2,49%	64.310	-	64.310
Electrocentrale Titan S.A.	Producerea electricității și a energiei termice	0,74%	1.977	-	1.977
MKB Romexterra Bank S.A.	Alte activități de intermediere financiară	0,04%	840	752	88
Mi Petrogas Services S.A.	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale, exclusiv prospecțiuni	10%	60	-	60
GHCL Upsom	Fabricarea altor produse chimice anorganice de bază	4,21%	17.100	17.100	-
Asociere Pan Atlantic și Lukoil (Nota 32)	Operațiuni petroliere de explorare	10%	10.454	-	10.454
<b>Total</b>			<b>94.741</b>	<b>17.852</b>	<b>76.889</b>

Investițiile financiare mai sus menționate nu sunt cotate pe o piață activă și valoarea lor justă nu poate fi măsurată în mod credibil, de aceea ele sunt evaluate la cost. La sfârșitul fiecărei perioade, Societatea efectuează o analiză pentru a determina dacă există indicatori de depreciere. La 31 martie 2015, Societatea nu a identificat niciun indicator privind deprecierea investițiilor financiare, cu excepția ajustărilor pentru depreciere înregistrate.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015  
(NEAUDITATE)

## 25. ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

*Alte investiții financiare*

<u>Compania</u>	<u>Activitatea principală</u>	<u>Procentajul deținut</u>	<u>Valoare la 31 decembrie 2014</u>	<u>Depreciere la 31 decembrie 2014</u>	<u>Valoare netă 31 decembrie 2014</u>
			<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>	<i>'000 RON</i>
Electrocentrale București S.A.	Producerea electricității și a energiei termice	2,49%	64.310	-	64.310
Electrocentrale Titan S.A.	Producerea electricității și a energiei termice	0,74%	1.977	-	1.977
MKB Romexterra Bank S.A.	Alte activități de intermediere financiară	0,04%	840	752	88
Mi Petrogas Services S.A.	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale, exclusiv prospecțiuni	10%	60	-	60
GHCL Upsom Asociere Pan Atlantic și Lukoil (Nota 32)	Fabricarea altor produse chimice anorganice de bază	4,21%	17.100	17.100	-
	Operațiuni petroliere de explorare	10%	10.454	-	10.454
<b>Total</b>			<b>94.741</b>	<b>17.852</b>	<b>76.889</b>

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**26. INFORMAȚII PE SEGMENTE**

**a) Produse și servicii din care segmentele raportate generează venituri**

Informația raportată principalului factor de decizie în vederea alocării resurselor și evaluarea performanței segmentului, se concentrează pe segmentul de producție, segmentul de servicii de înmagazinare, și altele, inclusiv activitatea desfășurată la sediu și activitatea de producere a energiei electrice. Directorii Societății au ales să organizeze Societatea în jurul diferențelor în activitățile desfășurate.

Concret, Societatea este organizată în următoarele segmente:

- producție, care include activitățile de explorare, producția de gaze naturale și comerțul cu gaz obținut din producția proprie sau achiziționat pentru revândare; aceste activități sunt efectuate de sucursalele Mediaș, Mureș și Bratislava;
- activități de înmagazinare, efectuate de sucursala Ploiești;
- alte activități, cum ar fi producția de energie electrică, transportul tehnologic, operațiunile la sonde și activități corporative.

Cu excepția sucursalei Bratislava, toate activele și operațiunile Societății se desfășoară în România. În sucursala Bratislava sunt înregistrate active de explorare în valoare de 12.627 mii RON (31 decembrie 2014: 12.553 mii RON).

Livrările de gaze între segmente se fac la cost efectiv. Livrările de energie electrică produsă de CET lernut între segmente se fac la cost efectiv. Prestările de servicii (transport tehnologic, operațiuni la sonde) între segmente se fac la cost efectiv începând cu anul 2015. Orice profituri generate intern sunt eliminate în situația interimară individuală a rezultatului global.

**b) Active și datorii pe segmente**

Sold la 31 martie 2015	Producție	Înmagazinare	Altele
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	3.963.796	1.596.349	387.114
Alte active necorporale	444.348	652	10.508
Asociați și alte active financiare pe termen lung	-	-	77.627
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.070.981	30.295	9.803
Stocuri	245.796	42.733	24.361
Alte active financiare pe termen scurt	421	236.382	1.065.914
Alte active	66.621	31.956	46.359
Numerar și echivalente de numerar	206.680	93.355	1.719.391
<b>Total active</b>	<b>5.998.643</b>	<b>2.031.722</b>	<b>3.341.077</b>
Provizioane pentru pensii	-	-	97.265
Datorii privind impozitul amânat	-	-	124.387
Provizioane	220.505	18.205	838
Alte datorii	217.818	17.693	250.937
Datorii comerciale și alte datorii	119.459	1.546	27.730
<b>Total datorii</b>	<b>557.782</b>	<b>37.444</b>	<b>501.157</b>

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**
**26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)**
**b) Active și datorii pe segmente (continuare)**

Sold la 31 decembrie 2014	Producție	Înmagazinare	Altele
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	3.977.468	1.603.858	381.393
Alte active necorporale	395.279	709	11.461
Asociați și alte active financiare pe termen lung	-	-	77.627
Creanțe comerciale și alte creanțe	930.283	34.858	35.054
Stocuri	294.926	72.427	24.755
Alte active financiare pe termen scurt	334	193.817	722.182
Alte active	24.542	19.963	57.381
Numerar și echivalente de numerar	153.291	68.385	1.732.111
<b>Total active</b>	<b>5.776.123</b>	<b>1.994.017</b>	<b>3.041.964</b>
Provizion pentru pensii	-	-	97.265
Datorii privind impozitul amânat	-	-	131.305
Provizioane	237.389	-	718
Alte datorii	191.210	3.995	221.221
Datorii comerciale și alte datorii	188.682	4.333	23.968
<b>Total datorii</b>	<b>617.281</b>	<b>8.328</b>	<b>474.477</b>

**c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente**

Trimestrul încheiat la 31 martie 2015	Producție	Înmagazinare	Altele	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.197.860	152.305	104.795	(89.483)	1.365.477
Mai puțin: cifra de afaceri între segmente	(15.742)	-	(73.741)	89.483	-
Cifra de afaceri la terți	1.182.118	152.305	31.054	-	1.365.477
Venit din dobândă	697	1.459	11.462	-	13.618
Cheltuială cu dobânda	(6)	-	-	-	(6)
Amortizare și deprecieri	(146.653)	(21.028)	(8.712)	-	(176.393)
<b>Profit / (Pierdere) pe segmente înainte de impozitare</b>	<b>576.435</b>	<b>73.435</b>	<b>29.192</b>	<b>-</b>	<b>679.062</b>



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**
**26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)**
**c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente (continuare)**

Trimestrul încheiat la 31 Martie 2014	Producție	Înmagazinare	Altele	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.266.423	157.402	183.237	(157.762)	1.449.300
Mai puțin: cifra de afaceri între segmente	(63.353)	-	(94.409)	157.762	-
Cifra de afaceri la terți	1.203.070	157.402	70.001	-	1.430.473
Venit din dobândă	896	250	16.468	-	17.614
Cheltuiala cu dobânda	(2)	-	(3)	-	(5)
Amortizare și depreciere	(101.407)	(22.348)	(20.061)	-	(143.816)
<b>Profit / (Pierdere) pe segmente înainte de impozitare</b>	<b>591.507</b>	<b>74.033</b>	<b>67.098</b>	<b>-</b>	<b>732.638</b>

În cadrul segmentului „Alte activități” este inclusă și Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (CET Iernut). Vânzările CET Iernut în trimestrul încheiat la 31 martie 2015, inclusiv către celelalte segmente ale Romgaz, au fost de 45.700 mii RON, din care 15.963 mii RON livrări în cadrul Romgaz (trimestrul încheiat la 31 martie 2014: vânzări totale 106.827 mii RON, din care livrări în cadrul Romgaz 18.651 mii RON).

Profitul obținut de CET Iernut în trimestrul încheiat la 31 martie 2015, inclusiv livrările către celelalte segmente ale Romgaz a fost de 1.595 mii RON (trimestrul încheiat la 31 martie 2014: pierdere 3.134 mii RON).

În trimestrul încheiat la 31 martie 2015, cei mai mari trei clienți ai Societății reprezintă individual fiecare peste 10% din cifra de afaceri (în trimestrul încheiat la 31 martie 2014 cei mai mari trei clienți ai Societății reprezentau individual, peste 10 % din cifra de afaceri), totalizând împreună 79% din totalul cifrei de afaceri (trimestrul încheiat la 31 martie 2014: 62%). Din veniturile realizate cu cei trei clienți, 3,6% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare” și 96,4% în segmentul „Producție” (trimestrul încheiat la 31 martie 2014: 5,03% în segmentul „Înmagazinare” și 94,97% în segmentul „Producție”).

**27. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR**

Pentru situația fluxurilor de numerar, numerarul și echivalentele de numerar includ numerarul în casă și conturile bancare, depozite pe termen scurt și titluri de stat cu scadența mai mică de trei luni.

<b>Numerar și echivalente de numerar</b>	31 martie 2015	31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci în RON	89.535	40.062
Conturi curente la bănci în valută	24	24
Numerar în casă	27	23
Depozite pe termen scurt	1.577.667	1.639.706
Titluri de stat cu scadență mai mică trei luni	352.169	273.971
Sume în curs de decontare	4	1
<b>Total</b>	<b>2.019.426</b>	<b>1.953.787</b>

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**
**28. ALTE ACTIVE FINANCIARE**

Alte active financiare reprezintă în principal titluri de stat cu o maturitate mai mare de 3 luni.

	<b>31 martie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Acțiuni în societăți necotate	76.889	76.889
Investiții păstrate până la scadență	<u>1.302.717</u>	<u>916.333</u>
<b>Total</b>	<b><u>1.379.606</u></b>	<b><u>993.222</u></b>

**29. ANGAJAMENTE ACORDATE**

	<b>31 martie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Giruri și garanții oferite	<u>35.090</u>	<u>34.551</u>
<b>Total</b>	<b><u>35.090</u></b>	<b><u>34.551</u></b>

În 24 martie 2014, Societatea a încheiat cu CitiBank Europe plc, Dublin – Sucursala România contractul de facilitare pentru acordarea de credite bancare sub formă de emiteri și/sau confirmare de acreditive și scrisori de garanție bancară pentru o sumă maximă disponibilă de 14.000 mii USD, cu valabilitate până la data de 23 martie 2015. În 2015 s-a încheiat un nou contract de facilitare cu CitiBank Europe plc, Dublin – Sucursala România prin care s-a prelungit valabilitatea până la 23 martie 2016. La 31 martie 2015 mai sunt disponibili pentru utilizare 7.124 mii USD (la 31 decembrie 2014: 5.436 mii USD).

**30. ANGAJAMENTE PRIMITE**

	<b>31 martie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Giruri și garanții primite	<u>1.179.249</u>	<u>1.266.819</u>
<b>Total</b>	<b><u>1.179.249</u></b>	<b><u>1.266.819</u></b>

Girurile și garanțiile primite reprezintă scrisori de garanție și alte tipuri de garanții constituite de clienții Societății.

**31. CONTINGENȚE**
**(a) Acțiuni în instanță**

Societatea este supusă mai multor acțiuni juridice apărute în cursul normal al activității. Conducerea Societății consideră că acestea nu vor avea nici un efect advers asupra rezultatelor și a poziției financiare a Societății.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**31. CONTINGENȚE (continuare)**

(b) *Proceduri juridice în curs de soluționare la care S.N.G.N. ROMGAZ S.A. nu este parte*

În data de 28 decembrie 2011, un număr de 27 de foști și actuali angajați ai Societății au primit o înștiințare de la Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) în legătură cu o investigație ce vizează contractele de vânzare încheiate cu unul din clienții Societății, în care se suspectează că au fost acordate discounturi neautorizate către acest client în perioada 2005 – 2010. Înștiințarea DIICOT a menționat faptul că acordarea acestor discounturi a condus la o pagubă de 92.000 mii USD pentru Societate. Aferent acestei sume, rezultă o obligație suplimentară către bugetul de stat formată din impozit pe profit în sumă de 15.000 mii USD și TVA în sumă de 19.000 mii USD. Analizele interne efectuate de compartimentele de specialitate au concluzionat că relația contractuală s-a desfășurat cu respectarea cadrului legal, discounturile în cauză au fost acordate aplicându-se ordinele emise de Ministerul Economiei și Finanțelor și hotărârile Adunării Generale a Acționarilor precum și cele ale Consiliului de Administrație. Opinem faptul că această investigație nu va avea un efect negativ asupra situațiilor financiare interimare individuale ale Societății. Societatea cooperează cu DIICOT prin punerea la dispoziție a tuturor informațiilor necesare.

În data de 18 martie 2014 Romgaz a primit o adresă de la DIICOT, prin care organul de urmărire penală a dispus efectuarea în dosar a unei expertize financiar contabile, cu indicarea obiectivelor expertizei.

Romgaz a fost notificată că, în calitatea sa de parte vătămată, poate să formuleze observații cu privire la obiectivele expertizei (completarea/modificarea acestora) și să numească un expert-parte care să participe la efectuarea expertizei.

În acest sens, Romgaz a procedat la identificarea unui expert, în specialitatea expertiză financiar-contabilă, care să participe la efectuarea expertizei. Raportul de expertiză nu a fost finalizat în termenul fixat, astfel încât s-a procedat la înlocuirea experților contabili judiciari desemnați. Termenul de depunere a raportului de expertiză al noului expert este 1 iunie 2015.

(c) *Impozitarea*

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente. În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt adecvate.

În perioada 13 mai 2014 - 30 septembrie 2014, Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF) a desfășurat o inspecție fiscală la sediul Romgaz având ca obiectiv verificarea ansamblului declarațiilor fiscale și/sau operațiunilor relevante pentru inspecția fiscală precum și verificarea modului de organizare și conducere a evidenței fiscale și contabile. Perioada supusă controlului a fost 2008 - 2013 pentru impozitul pe profit și 2009 - 2013 pentru TVA.

Rezultatele inspecției fiscale s-au concretizat în calculul și impunerea de obligații suplimentare în sarcina Romgaz în cuantum total de 22.440 mii RON, constând în impozit pe profit, TVA, penalități și majorări de întârziere aferente. Din suma totală impusă, Romgaz a achitat 2.389 mii RON.

Pentru restul sumei de 20.051 mii RON, în opinia Romgaz fundamentată legal, nu se justifică aplicarea impozitului și taxelor de plată suplimentare, respectiv majorărilor și penalităților aferente. Romgaz a depus la Ministerul Finanțelor Publice o contestație, însă nu a primit răspuns la aceasta până la data aprobării situațiilor financiare interimare individuale.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**31. CONTINGENȚE (continuare)**

(c) *Impozitarea (continuare)*

În sensul celor anterior menționate și pentru a preveni începerea unei executări silite, pentru obligațiile fiscale contestate, Romgaz a depus în data de 23 octombrie 2014 (cu respectarea disp. Art. 148<sup>1</sup> din OG 92/2003 privind Codul de Procedură Fiscală) o Scrisoare de garanție bancară, emisă în favoarea Ministerului Finanțelor Publice, la nivelul obligațiilor fiscale contestate, respectiv pentru suma de 20.051 mii RON. Valabilitatea acestei scrisori este de un an, putând fi prelungită.

În cazul respingerii contestației, Romgaz va acționa în instanță Ministerul Finanțelor Publice, pentru anularea actelor administrative fiscale amintite.

(d) *Contingente legate de mediu*

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Societatea nu a înregistrat nicio datorie la 31 martie 2015 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 225.864 mii lei (31 decembrie 2014: 222.243 mii lei) reprezentând provizionul de dezafectare, și provizionul pentru redarea terenurilor în circuitul agricol, de 12.846 mii RON (31 decembrie 2014: 15.146 mii lei).

**Aspecte privind protecția mediului**

În conformitate cu obligațiile asumate de România prin Documentul de Poziție, pentru Capitolul 22 – protecția mediului și transpunerea Directivei 2001/80/CE prin Hotărârea Guvernului nr. 541/2003, s-a elaborat Planul de Implementare pentru reducerea emisiilor anumitor poluanți în aer proveniți din instalațiile mari de ardere, printre care și cele ale Societății, și anume CTE Iernut.

Funcționarea în viitor a blocurilor energetice deținute de către Societate este dependentă de respectarea termenelor de conformare prevăzute în Planul de Implementare a Directivei 2001/80/CE.

În baza Ordinului nr. 818/2003 completat și modificat de Ordinul nr. 3970/2012, societățile care dețin instalații de ardere cu o putere termică mai mare de 50 MWt, au obligația să solicite obținerea autorizației integrate de mediu. Societatea este titulara autorizației integrate de mediu CTE Iernut, emisă cu nr. MS1/27.03.2014-27.03.2024. Monitorizările impuse prin autorizația integrată de mediu se referă la concentrațiile de poluanți admise la evacuarea în mediul înconjurător: emisiile de poluanți în atmosferă, emisii în apă, monitorizarea pânzei freatice, monitorizarea tehnologică, monitorizarea deșeurilor, monitorizarea post-închidere.

(e) *Licențe de funcționare în domeniul producției de gaze*

Societatea operează câmpurile gazifere pe baza licenței acordate de Agenția Națională de Resurse Minerale. Licențele de extragere a hidrocarburilor (gaze naturale și condensat) expiră între 2015 și 2028 și pot fi prelungite la cerere.

(f) *Asigurări încheiate*

La sfârșitul trimestrului încheiat la 31 martie 2015, Societatea are încheiate polițe de asigurare pentru imobilizări corporale.

(g) *CertIFICATE de emisii de gaze cu efect de sera*

În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr. 3 "Planul Național de Investiții" la poziția 22, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. este inclusă cu investiția "Ciclu combinat cu turbine pe gaz" cu începere în anul 2014 și finalizare în 2016.

Conform Anexei 1 din aceeași hotărâre, operatorului S.N.G.N. ROMGAZ S.A. i-au fost alocate pentru instalația S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – CTE Iernut, un număr de 687.204 certificate de emisii de gaze cu efect de seră (EUA), aferente anului 2015.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**31. CONTINGENȚE (continuare)**

(g) *CertIFICATE DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERA (continuare)*

În baza Hotărârii Guvernului nr. 151/4 martie 2015 privind modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții, plata contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit se efectuează în două tranșe, astfel:

- prima tranșă, în perioada 5 aprilie – 31 decembrie a anului de alocare, la prețul de piață de referință prevăzut la alin. (4) lit. a);
- a doua tranșă, în perioada 5 octombrie – 31 decembrie a anului de alocare, la prețul de piață de referință prevăzut la alin. (4) lit. b).

La data de 31 martie 2015, Romgaz deține în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Sera un număr de 509.502 certificate de CO<sub>2</sub>, astfel:

- Un număr de 824.645 certificate aferente anului 2014 au fost utilizate pentru conformarea parțială a emisiilor aferente anului 2014, și anume 828.793 tone de CO<sub>2</sub>;
- Din numărul de 962.085 certificate achiziționate pentru anul 2013, 507.620 certificate au fost depuse pentru conformarea emisiilor aferente anului 2013. Astfel, în contul Romgaz au rămas 454.465 certificate din care au fost folosite pentru conformarea anului 2014, diferența de 4.148 de tone de CO<sub>2</sub>. În cont au rămas 450.317 certificate;
- 7.587 certificate, depuse în Registrul de Electrocentrale București, aferente conformării emisiilor lunii ianuarie 2013. Romgaz a urmărit conformarea odată cu preluarea CET Iernut, respectiv luna februarie 2013;
- Conform Regulamentului (UE) nr. 1123/2013 al Comisiei din 8 noiembrie 2013 privind determinarea dreptului la credite internaționale, în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului, Protocolul la Convenția-cadru a Organizației Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice (Protocolul de la Kyoto) instituie două mecanisme pentru crearea creditelor internaționale pe care părțile le pot utiliza în scopul reducerii emisiilor. Implementarea în comun (Joint Implementation – JI) prevede crearea unor unități de reducere a emisiilor (emission reduction units – ERU), în timp ce mecanismul de dezvoltare nepoluantă (Clean Development Mechanism – CDM) prevede crearea de reduceri certificate ale emisiilor (certified emission reductions – CER). Industriile care se încadrează în dispozițiile sistemului european de comercializare a emisiilor în atmosferă (EU ETS), pot utiliza aceste credite pentru a compensa obligațiile lor cu privire la emisii de gaze cu efect de seră.

În acest sens, S.N.G.N. Romgaz S.A., a achiziționat ca disponibilitate de linking (disponibilitate de corelare certificate EUA-ERU) un număr de 51.598 certificate de tip ERU disponibile pentru a fi utilizate pentru conformare în perioada 2013-2020.

Conform Hotărârii Nr.1096 din 17.12.2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, operatorului S.N.G.N. Romgaz S.A., i-au fost alocate certificate de CO<sub>2</sub>, astfel:

Operator	Instalație	Alocare anuală (tCO <sub>2</sub> /an)							
		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
SNGN Romgaz - S.A.	SNGN Romgaz - S.A. - CTE Iernut	962.085	824.645	687.204	549.763	412.322	274.882	137.441	-

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**31. CONTINGENȚE (continuare)**

(h) *CET Iernut*

În viziunea Guvernului României, sectorul energetic trebuie să joace un rol esențial în dezvoltarea economică și socială a României. Promovarea investițiilor, susținerea proiectelor strategice, de interes național, pentru asigurarea securității energetice a țării, este unul din obiectivele Guvernului în domeniul securității energetice.

Având în vedere că există un portofoliu în creștere continuă, cu producție necontrolabilă de energie electrică, în special prin centralele eoliene, se impune punerea în funcțiune de capacități de echilibrare care vor fi active pe piața de echilibrare, piața de servicii tehnologice de sistem, piețele spot iar CET Iernut poate fi un furnizor de servicii tehnologice de sistem, într-o zonă cu deficit de generare de energie electrică.

În cadrul Sistemului Electroenergetic Național (SEN), CET Iernut îndeplinește următoarele funcții:

- acoperirea consumului de energie electrică din SEN, prin participarea grupurilor la piața angro de energie electrică și la piața de echilibrare,
- asigurarea serviciilor tehnologice de sistem, necesare funcționării SEN,
- eliminarea congestiilor de rețea care pot apărea în zona de nord-vest a Transilvaniei.

**32. ANGAJAMENTE COMUNE**

La 31 martie 2015, Societatea este parte a următoarelor angajamente comune:

a) În ianuarie 2002, Romgaz a încheiat un acord petrolier cu Amromco pentru executarea de operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare în 11 perimetre, și anume: Bibești, Strâmba, Finta, Fierbinți-Târg, Frasin-Brazi, Zătreani, Boldu, Roșioru, Gura-Șuții, Balta-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL – 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include atât lucrările prevăzute în studii, cât și alte lucrări necesare și propuse de parteneri, se aprobă anual de către Comitetul de Operare al asocierii, înainte de începerea fiecărui an calendaristic. Durata acordului de asociere corespunde cu duratele Acordurilor Individuale de Concesiune pentru cele 11 perimetre, care este diferită pentru fiecare.

b) În februarie 2003, Romgaz a încheiat un acord de operare în comun pentru executarea de operațiuni petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare a perimetrului Brodina cu Aurelian Petroleum SRL și Raffles Energy SRL. În noiembrie 2007, partenerii au convenit împărțirea convențională a perimetrului Brodina în două zone: zona cu construcții de gaze Bilca (Zona Bilca Producție) și zona diferită de cea cu construcții de gaze Bilca (Zona Brodina Explorare).

În prezent, cota de participare a Romgaz la zona Bilca Producție este de 37,5%, iar a operatorului, Raffles Energy SRL, este de 62,5%. Sondele au avize emise de ANRM. Având în vedere că zăcămintele sunt într-un stadiu avansat de depletare, Comitetul de Operare al asocierii a aprobat pentru anul 2015 întocmirea a două studii de evaluare rezerve și comportare a zăcămintelor, pentru zăcămintele Bilca și Vicsani.

Cota de participare a Romgaz la Zona Brodina Explorare este de 50%, iar cea a Aurelian Petroleum SRL, operatorul asocierii, deține o cotă de 50%. Acordul de concesiune pentru această zonă a perimetrului se află în faza de evaluare a zăcământului Voitinel, care va expira la data de 23 martie 2016. Până la acest termen, trebuie executat forajul unei sonde, lucrare care constituie obligativitate față de ANRM.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE  
PENTRU TRIMESTRUL ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2015 (NEAUDITATE)**

**32. ANGAJAMENTE COMUNE (continuare)**

c) Romgaz a încheiat un acord de operare în comun pentru executarea de operațiuni petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare a zonei Bacău Nord cu Raffles Energy SRL, operatorul acordului. Romgaz deține o cotă de 40%, iar Raffles Energy SRL – 60%. În prezent, acordul de concesiune se află în faza de evaluare a zăcămintului Parava din zona de sud a perimetrului unde operator este Romgaz, etapă care va expira la data de 30 iunie 2015. Până la acest termen, în zona de nord se va pune în producție generatorul la sonda Lilieci 1, în scopul transformării gazelor naturale în energie electrică, urmând ca după punerea în producție să se urmărească comportarea zăcămintului pentru o perioadă de 1 an.

d) În septembrie 2003, Romgaz a încheiat un acord de asociere cu Schlumberger al cărui obiect este reabilitarea câmpului Laslău Mare, în scopul obținerii unei producții suplimentare prin folosirea unor tehnici și tehnologii avansate de exploatare a rezervelor, precum și know-how-ul deținut de către Schlumberger. Programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcămint aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include și lucrările prevăzute în studii, se aprobă anual, înainte de începerea fiecărui an calendaristic, de către Comitetul de Operare al asocierii. Cota de participare a Romgaz este de 50%, iar a Schlumberger de 50%. Romgaz este operatorul operațiunilor petroliere desfășurate în cadrul asocierii.

e) În iunie 2008, Romgaz a semnat acordul de operare în comun pentru desfășurarea de operațiuni petroliere de explorare, evaluare, dezvoltare, exploatare a petrolului sau gazelor naturale în trei perimetre din Slovacia, și anume Svidnik, Snina și Medzilaborce. Titularii licenței de explorare sunt Aurelian Oil & Gas Slovacia, actualmente Alpine Oil & Gas (50% - operatorul asocierii), JKX (25%) și Romgaz, prin Sucursala Bratislava (25%).

f) În ianuarie 2009, Romgaz a semnat amendamentul la acordurile de parteneriat prin care deține o cotă de participare la capitalul social al Energia Torzym spolka organiczna odpowiedzialnoscia spolka komanditowa (Energia Torzym) și al Energia Cybinka spolka organiczna odpowiedzialnoscia spolka komanditowa (Energia Cybinka), cele două societăți fiind titulari ale licențelor de explorare în perimetrele Cybinka și Torzym din Polonia. Obiectul acordului este desfășurarea de operațiuni petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare în cele două perimetre. Cotele de participare deținute sunt: Romgaz – 30%, Aurelian Oil & Gas Poland SP. Zo.o – 45% și GB Petroleum Plc (actualmente SceptreOil&Gas Limited LTD) – 25%.

g) În iulie 2012 Romgaz a semnat amendamentele la acordurile de operare în comun cu Lukoil Overseas Atash BV și Panatlantic (inițial denumit Vanco International Ltd), cele trei societăți fiind titulari de acorduri petroliere. Obiectul acordului este desfășurarea de Operațiuni Petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare offshore, în perimetrele EX-29 Est Rapsodia și EX-30 Trident din platforma continentală a Mării Negre. Cotele de participare sunt: Lukoil 72%, Panatlantic 18% și Romgaz 10%. În ceea ce privește perimetrul Rapsodia, s-a prelungit faza I obligatorie având o durată de 3 ani (4 noiembrie 2011 – 4 noiembrie 2014) cu o perioadă de încă 6 luni, respectiv până la data de 4 mai 2015. Pentru perimetrul Trident, s-a intrat în faza a II-a opțională cu durata de 2 ani (4 noiembrie 2014 – 4 noiembrie 2016).

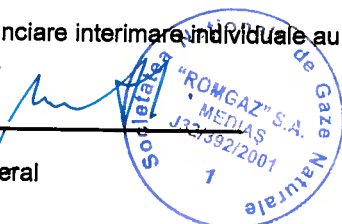
**33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI**

În data de 28 aprilie 2015, acționarii Societății au decis distribuirea de dividende în valoare de 1.214.081 mii RON, reprezentând un dividend brut pe acțiune de 3,15 RON.

**34. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE**

Situațiile financiare interimare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 11 mai 2015.

Virgil Metea  
Director General



Lucia Ionașcu  
Director Economic