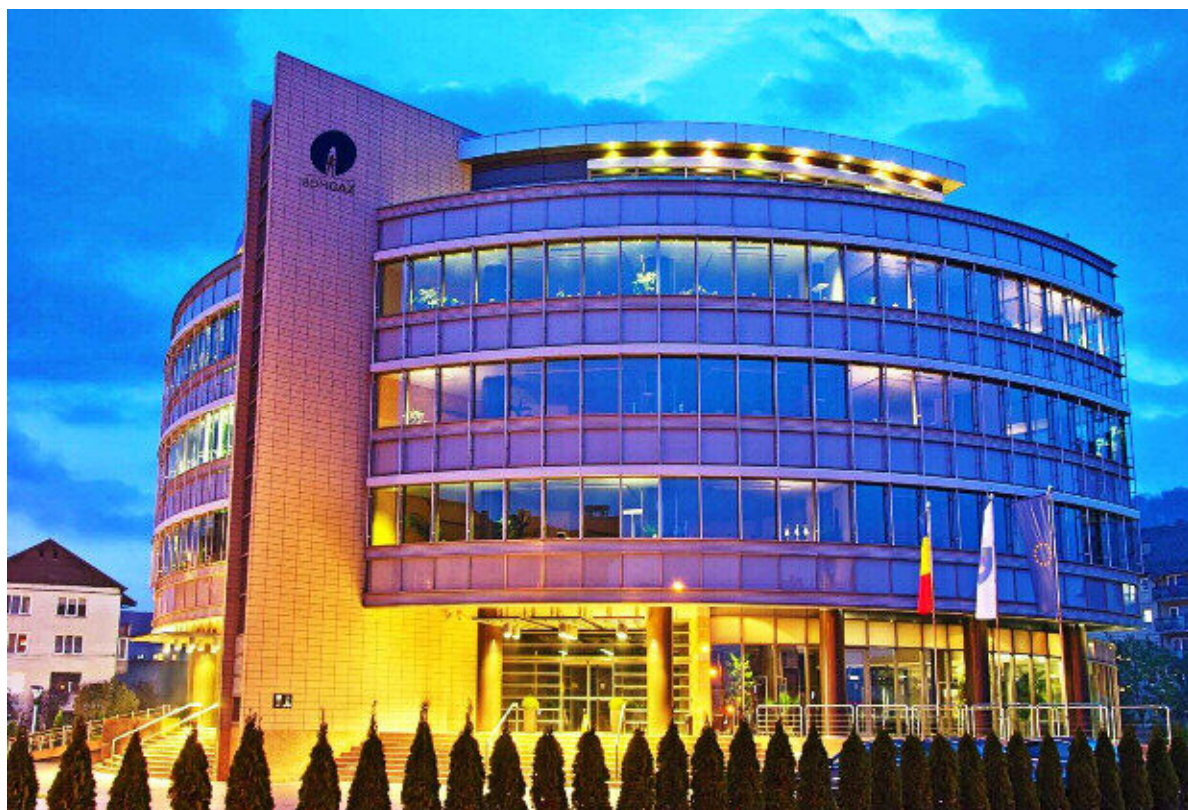




Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” SA

RAPORT SEMESTRIAL
PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO-
FINANCIARĂ A SOCIETĂȚII LA DATA DE
30 Iunie 2015 (PERIOADA 01.01.2015-30.06.2015)



CUPRINS

Date de identificare raport și emitent	3
I. Semestrul 1 2015 pe scurt	4
1.1. Performanțele societății	4
1.2. Evenimente importante	6
II. ROMGAZ pe scurt	7
III. Analiza activității societății	13
3.1. Rezultate operaționale	13
3.2. Rezultate financiare	15
3.3. Activitatea de vânzare	22
3.4. Prețuri și tarife	24
3.5. Activitatea investițională	26
3.6. Litigii	28
3.7. Acte juridice încheiate în conformitate cu art.52 din OUG nr.109/2011	28
IV. Situația financiar-contabilă	29
4.1. Situația interimară a poziției financiare	29
4.2. Situația interimară a rezultatului global	31
4.3. Situația interimară a fluxurilor de trezorerie	35



DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ȘI EMITENT

Baza raportului	Art.227 din Legea nr.297/2004 privind piața de capital și Anexa nr.31 la Regulamentul CNVM nr.1/2006 pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015 (semestrul 1 al exercițiului financiar 2015)
Data raportului	14 august 2015
Denumirea emitentului	Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA
Sediul social	Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu
Telefon/fax	0040 269 201020/0040 269 846901
Web/E-mail	www.romgaz.ro/ secretariat@romgaz.ro
Cod unic de înregistrare	14056826
Număr de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului	J32/392/2001
Capital social subscris și vărsat	385.422.400 lei
Număr de acțiuni	385.422.400, având fiecare o valoare nominală de 1 leu
Piața reglementată pe care se tranzacționează acțiunile societății	Bursa de Valori București (acțiuni) și Bursa de Valori din Londra (GDR-uri)

I. SEMESTRUL 1 2015 PE SCURT

1.1. Performanțele societății

Performanțele operaționale și financiare ale societății pe primele 6 luni ale anului 2015 sunt în conformitate cu cele programate în ceea ce privește cifra de afaceri și veniturile totale, pe fondul îndeplinirii și chiar al depășirii valorii totale bugetate a gazelor naturale livrate – în cadrul segmentului principal de activitate al societății.

Cifra de afaceri realizată de societate este în linie cu bugetul aprobat. Cheltuielile totale sunt mai mari fiind afectate în principal cu ajustarea pentru deprecierea creanțelor în valoare de 185,3 mil. lei, ceea ce a dus la obținerea unui profit net de 766,6 mil. lei, societatea păstrându-și marjele de profitabilitate extrem de favorabile.

Comparativ cu perioada similară a anului precedent, performanțele societății au fost afectate în principal de diminuarea cu cca.6% a cererii de consum a gazelor naturale pe piața din România.

Rezultate financiare relevante

milioane lei

T2 2014	T1 2015	T2 2015	Δ T2 (%)	Indicatori principali	S1 2014	S1 2015	Δ S1 (%)
1.077,0	1.365,5	869,6	-19,3	Cifra de afaceri (CA)	2.526,3	2.235,1	-11,5
1.180,4	1.299,5	941,6	-20,2	Venituri	2.560,3	2.241,2	-12,5
823,4	620,5	668,6	-18,8	Cheltuieli	1.470,7	1.289,1	-12,3
356,9	679,1	273,1	-23,5	Profit brut	1.089,5	952,1	-12,6
94,3	116,0	69,5	-26,3	Impozit pe profit	218,6	185,5	-15,1
262,6	563,0	203,6	-22,5	Profit net	871,0	766,6	-12,0
958,2	649,2	577,8	-39,7	Cash flow din activități operaționale	1.645,2	1.227,0	-25,4
333,1	665,5	261,4	-21,5	EBIT	1.048,1	926,8	-11,6
555,6	841,8	381,8	-31,3	EBITDA	1.414,4	1.223,7	-13,5
0,68	1,46	0,53	-22,5	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	2,26	1,99	-12,0
24,39	41,2	23,41	-4,0	Rata profitului net (% din CA)	34,48	34,30	-0,5
30,93	48,7	30,05	-2,8	Rata EBIT (% din CA)	41,49	41,47	-0,1
51,59	61,6	43,91	-14,9	Rata EBITDA (% din CA)	55,99	54,75	-2,2
6.391	6.340	6.332	-0,9	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.391	6.332	-0,9

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

Sintetic, principalii indicatori se prezintă astfel:

- ↳ *Veniturile totale* reprezintă 99,9% din cele planificate pentru semestrul 1. Evoluția trimestrială reflectă sezonabilitatea cererii fiind potențată de vremea călduroasă înregistrată în cursul lunilor mai și iunie, precum și diminuarea cererii de gaze naturale, în special din partea sectorului producerii de îngrășăminte chimice, care a condus la scăderea producției de gaze naturale livrate și implicit la o cifră de afaceri, venituri din exploatare și respectiv profit mai mici;
- ↳ Deși profitul net, EBIT și EBITDA sunt mai mici comparativ cu S1 2014, perioadă în care au fost consemnate cele mai bune rezultate din istoria societății, ratele acestor indicatori raportați la cifra de afaceri nu înregistrează abateri semnificative și se situează la un nivel

extrem de favorabil și anume: 34,3%, 41,5% și 54,7% (față de 34,5%, 41,5% și respectiv 56,0% la nivelul semestrului 1 2014), ceea ce confirmă profitabilitatea ridicată a activității societății;

↳ *EPS* (profit net/acțiune) este de 1,99 lei.

Rezultate operaționale

T2 2014	T1 2015	T2 2015	Δ T2 (%)	Indicatori principali	S1 2014	S1 2015	Δ S1 (%)
1.401,9	1.436,1	1.340,6	-4,4	Gaz metan extras (mil.mc)	2.865,6	2.776,7	-3,1
1.360,0	1.708,6	1.183,7	-13,0	Gaz metan din producția internă livrat (mil.mc) ^{*)}	3.205,5	2.877,1	-10,2
4,8	2,2	0,0	-	Gaze din import livrate (mil.mc)	69,9	2,2	-96,9
1.364,8	1.710,8	1.183,7	-13,3	Total gaze livrate (mil.mc)	3.275,4	2.879,3	-12,1
103,1	104,5	97,3	-5,6	Redevență petrolieră (mil.mc)	211,8	201,7	-4,8
1.122	1.912	3.600	+220,9	Producție condensat (tone)	2.159	5.512	+155,3
384,9	145,7	264,5	-31,3	Energie electrică livrată (GWh)	820,5	410,2	-50,0
29,5	1.151,2	38,9	+31,9	Servicii de extracție gaze din depozite facturate (mil.mc)	1.169,4	1.190,1	+1,8
569,5	292,2	438,9	-22,9	Servicii de injecție gaze în depozite facturate (mil.mc)	609,6	731,1	+19,9

^{*)} – cuprinde gaze din producția curentă, gaze proprii extrase din depozite și gaze achiziționate din intern și include gazele livrate la SPEE Iernut și Cojocna.

Producția de gaze naturale a evoluat în parametri anticipați la întocmirea programului pentru anul 2015, nivelul realizat reprezentând 99,18% din cel planificat. Evoluția trimestrială a producției reflectă sezonabilitatea cererii, fiind potențată de vremea călduroasă înregistrată în cursul lunilor mai-iunie.

În prima jumătate a anului 2015 Romgaz a produs un volum de 2.777 milioane mc gaze naturale, cu 89 mil.mc (3,1%) mai puțin decât în aceeași perioadă din anul trecut.

Scăderea drastică a cererii în segmentele industriei chimice și a producției de energie electrică, apariția cu întârziere a reglementărilor privind stocurile minime pentru iarna 2015-2016, lipsa de apetit a principalilor “actori” din sectorul gazelor naturale pentru conformare, în contextul incertitudinilor privind continuarea procesului de liberalizare a prețului în secțiunea pieței reglementate, intrarea în insolvență a unor clienți au reprezentat factori determinanți.

Prin introducerea în exploatare a descoperirilor Frasin-Gura Humorului și Caragele *producția de condensat* a înregistrat o creștere majoră (155%) în primul semestru al anului 2015, înregistrându-se o producție de cca.5.500 tone.

Cantitățile de energie electrică mai mici sunt cauzate de (1) funcționarea în T1 cu un singur grup energetic pentru a elibera o cantitate de gaze naturale (cca.65 mil.mc) care să acopere consumul mare de gaze în perioada de iarnă pe fondul scăderii drastice a importurilor și (2) perioadei nefavorabile din T2 în care s-a înregistrat o hidraulicitate ridicată iar energia eoliană a crescut accentuat, cu efect asupra reducerii prețurilor; toate acestea pe fondul (3) reducerii consumului de energie electrică al României cu 5% în S1 2015 comparativ cu perioada similară a anului anterior.

1.2. Evenimente importante

În cursul perioadei de raportare

8 ianuarie 2015

A fost adoptată *Legea nr.11/2015 privind aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.102/2013 pentru modificarea și completarea Legii nr.571/2003 privind Codul fiscal și reglementarea unor măsuri financiar-fiscale* prin care taxa pe construcțiile speciale, denumită și “*taxa pe stâlp*”, a fost redusă de la 1,5% la 1% din valoarea construcțiilor existente în patrimoniul contribuabililor la data de 31 decembrie a anului anterior. De asemenea, documentul a modificat și modul de calcul al acestui impozit în sensul că acesta nu se mai aplică asupra amenajărilor efectuate la construcțiile închiriate, luate în administrare sau în folosință.

18 martie 2015

Prin *Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.2/2015*:

- ✘ a fost aleasă doamna Sorana Rodica Baciuc în calitate de administrator al Societății pe postul devenit vacant ca urmare a demisiei domnului Klingensmith Davis Harris. Mandatul este valabil până la data de 30 decembrie 2017;
- ✘ a fost ales domnul Dragoș Dorcioman în calitate de administrator al Societății pe postul devenit vacant ca urmare a demisiei domnului Sergiu Cristian Manea. Mandatul are durata de 1 an sau până la desemnarea unor noi administratori în condițiile prevăzute de OUG nr.109/2011, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

27 martie 2015

ANRE a emis *Ordinul nr.58/2015 privind stabilirea tarifului reglementat pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale de către Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” – S.A. Mediaș*, prin care au fost aprobate venitul reglementat aferent celui de-al patrulea an din cadrul celei de a treia perioade de reglementare (aprilie 2015-martie 2016) și tarifele reglementate ce vor fi aplicate în această perioadă.

Tarifele de înmagazinare aprobate, comparativ cu cele existente până la data de 31 martie 2015 sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Componenta de tarif			U.M.	Tarife (15.04.2014- 31.03.2015)	Tarife (01.04.2015- 31.03.2016)
Componentă volumetrică	pentru	injecția gazelor naturale	lei/MWh	2,53	2,37
Componentă fixă	pentru	rezervarea capacității	lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare	13,14	13,68
Componentă volumetrică	pentru	extracția gazelor naturale	lei/MWh	1,80	1,87

13 mai 2015

A fost adoptată *Hotărârea Guvernului nr.329/2015 privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2015 pentru Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ - S.A. Mediaș, aflată sub autoritatea Ministerului Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.*

17 iunie 2015

Prin *Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.5/2015* a fost stabilit bugetul de venituri și cheltuieli al societății pe anul 2015.

După perioada de raportare**1 iulie 2015**

Guvernul a emis *HG nr.488/2015 privind stabilirea prețului de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației în perioada 1 iulie 2015-30 iunie 2021.*

Urmare a discuțiilor pe această temă care au avut loc cu reprezentanții Fondului Monetar Internațional, Uniunii Europene și Băncii Mondiale, în cadrul misiunii de evaluare din perioada 19-26 mai 2015, s-a convenit următorul Calendar de liberalizare a prețului gazelor naturale din producția internă (prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației), cu aplicare începând de la 1 iulie 2015:

	Apr-Iun 2015	Iul 2015- Iun 2016	Iul 2016- Mar 2017	Apr 2017- Mar 2018	Apr 2018- Mar 2019	Apr 2019- Mar 2020	Apr 2020- Iun 2021
Preț producție internă din producția curentă (lei/MWh)	53,3	60,0	66,0	72,0	78,0*	84,0*	90,0*

*) *Prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele termice destinate consumului populației, începând cu luna aprilie 2018, se va stabili în urma unei analize care să aibă în vedere o serie de elemente de influență, cum ar fi: condițiile de piață, prețul gazelor naturale înregistrat pe piața internă și în Europa, dezvoltările din sector, diferențele de curs, etc.*

II. ROMGAZ PE SCURT

Activitățile desfășurate de societate sunt următoarele:

- ✎ explorare-producție de gaze naturale;
- ✎ înmagazinare subterană gaze naturale;
- ✎ furnizare de gaze naturale;
- ✎ operații speciale și servicii la sonde;
- ✎ servicii de mentenanță și transporturi;
- ✎ producție și furnizare energie electrică;
- ✎ distribuție de gaze naturale.

Structura acționariatului

La data de 30 iunie 2015 structura acționariatului societății este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român ¹	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	66.819.071	17,3366
*persoane fizice	10.237.289	2,6561
Total	385.422.400	100,0000



Organizarea societății

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 gaze naturale), 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 30 iunie 2015, are următoarea componență:

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	Meta Virgil Marius	SNGN “Romgaz” SA	Membru

¹ Statul român prin *Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri*

Nr. crt.	Numele și prenumele	Instituția unde lucrează	Funcția în CA
4	Jansen Petrus Antonius Maria	Associate Lecturer London School of Business and Finance	Membru
5	Chisăliță Dumitru	Universitatea "Transilvania" Brașov	Membru
6	Baciu Sorana Rodica	SC "ACGENIO" SRL	Membru
7	Dorcioman Dragoș	Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri	Membru

CV-urile administratorilor sunt prezentate pe pagina de internet a societății la adresa: <http://www.romgaz.ro/relatia-cu-investitorii/guvernanta-corporativa/consiliu-de-administratie.html>.

La data de 30 iunie 2015, dintre administratori doar domnul Metea Virgil Marius deținea acțiuni în cadrul societății (5.513 acțiuni achiziționate în IPO, reprezentând o pondere de 0,00143038% în capitalul social).

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

Numele și prenumele	Funcția
Ștefan Ioan	Director tehnic
Sucursala Ploiești	
Cârstea Vasile	Director
Ionescu Viorica Maria	Director economic
Scarlatescu Virgil	Director comercial
Vecerdea Dan Adrian	Director înmagazinare
Sucursala Iernut	
Bircea Angela	Director
Vlassa Susana Ramona	Director economic
Oprea Maria Aurica	Director comercial
David Ștefan	Director tehnic
SIRCOSS	
Dincă Ispasian Ioan	Director
Bordeu Viorica	Director economic
Gheorghiu Sorin	Director tehnic
STTM	
Rusu Grațian	Director
Ilinca Cristian Alexandru	Director economic
Cioban Cristian Augustin	Director exploatare-dezvoltare

În tabelul următor este prezentată *situația deținerilor de acțiuni ale societății de către conducerea executivă* la data de 30 iunie 2015:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Numărul de acțiuni deținute	Pondere în capitalul social (%)
0	1	2	3
1	Rotar Dumitru Gheorghe	10.611	0,00275308
2	Ștefan Ioan	1.340	0,00034767
3	Cârstea Vasile	412	0,00010690
4	Prișcă Maria Magdalena	165	0,00004281
5	Morariu Dan Nicolae	52	0,00001349
6	Dincă Ispasian Ioan	48	0,00001245
7	Vecerdea Dan Adrian	45	0,00001168
8	Balasz Bela Atila	38	0,00000986

Resursele umane

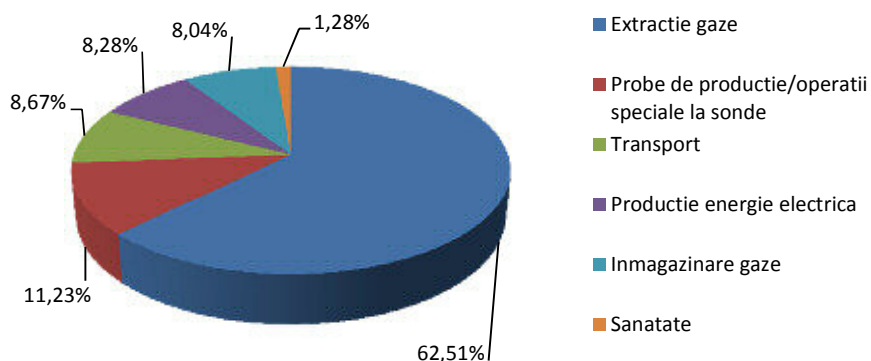
La data de 30 iunie 2015 societatea înregistra un număr de 6.332 de angajați.

În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2012-30 iunie 2015:

Specificații	2012	2013	2014	S1 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 ^{*)}	92	73
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	153	130	220	85
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.921	6.472	6.344	6.332

^{*)} - creșterea este generată de preluarea CTE Iernut.

Structura pe activități a personalului societății la finele perioadei de raportare este prezentată în figura de mai jos:



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.

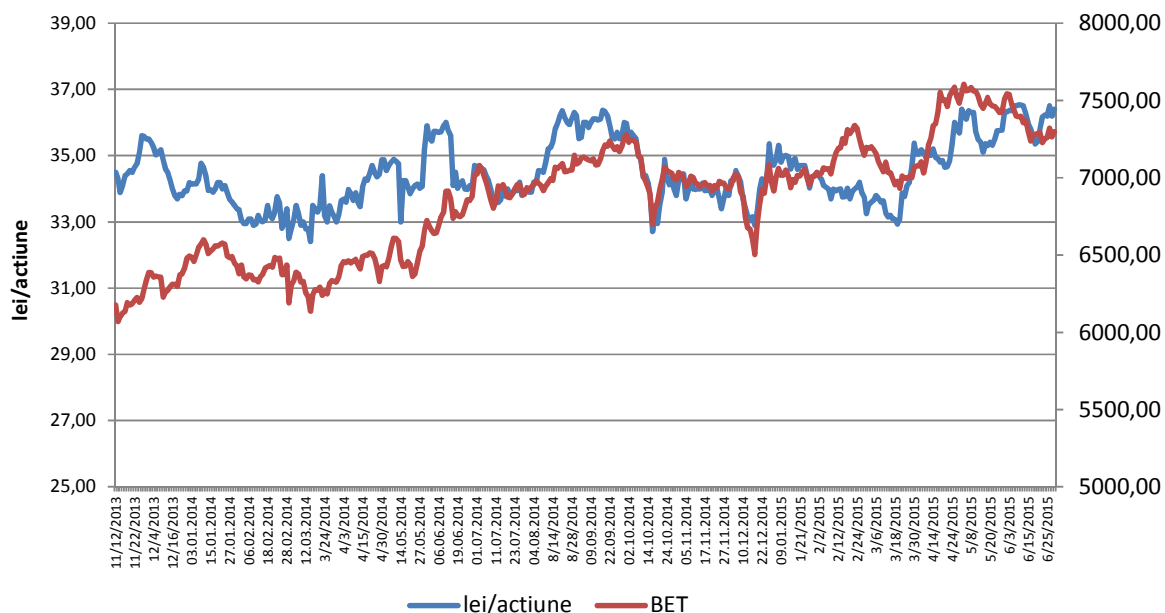
	30 iunie 2014	30 iunie 2015
Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400
Preț de închidere (lei)	34,70	36,40
Capitalizare		
*mil.lei	13.374	14.029
*mil.Euro	3.049	3.136

La sfârșitul semestrului 1 2015 acțiunile Romgaz erau cotate la 36,4 lei, cu 4,9% peste prețul de închidere de la 30 iunie 2014.

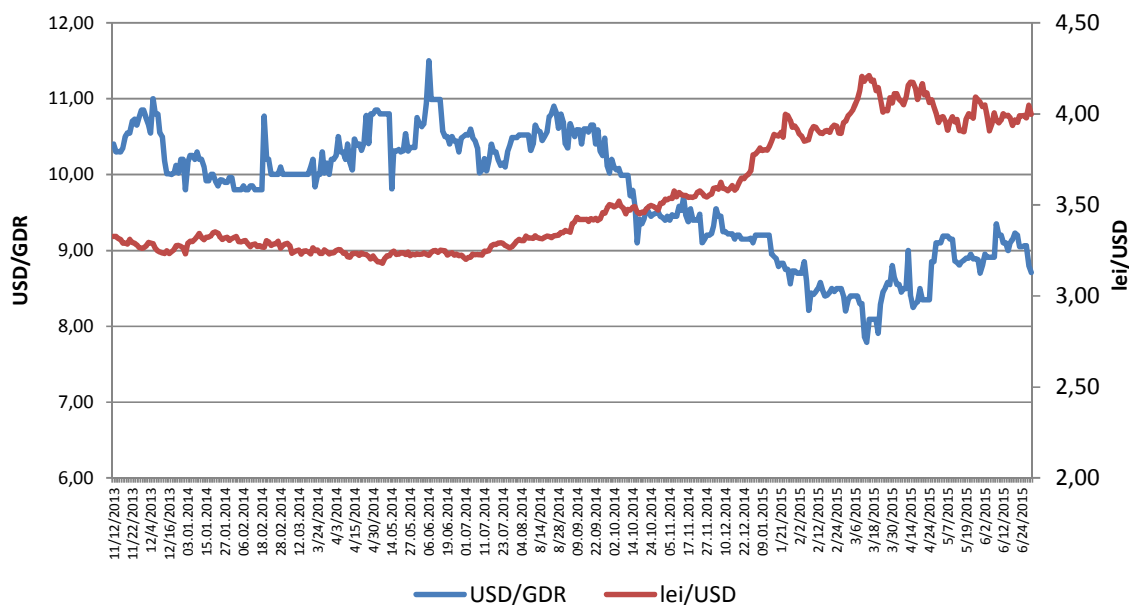
Romgaz ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali și este de asemenea inclusă în indicii de tranzacționare atât pe BVB cât și pe alte piețe, după cum urmează:

- Locul 2 după capitalizarea bursieră în topul emitenților locali pe segmentul principal al BVB. Cu o capitalizarea bursieră la 30 iunie 2015 de 14.029 milioane lei, respectiv 3.136 milioane Euro, Romgaz este a doua cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de OMV Petrom cu o capitalizare de 21.349 mil.lei, respectiv 4.772 mil.Euro;
- Locul 2 după valoarea medie de tranzacționare în ultimele 12 luni în topul emitenților locali pe segmentul principal al BVB (992 mil.lei, după Fondul Proprietatea);
- Ponderi de 13% și 12% în indicele BET (top 10 emitenți) și respectiv BET-XT (BET extins), 28% în indicele BET-NG (energie și utilități), 14% în indicele BET-TR (BET Total Return), 10% în indicele ROTX (Romanian Traded Index);
- Emitentul Romgaz este de asemenea inclus în indici globali cu alocare pe România, de exemplu în grupurile de indici FTSE (Financial Times Stock Exchange), MSCI (Morgan Stanley Capital International), S&P (Standard & Poor's), STOXX (orientați în principal pe piețele europene), Russell Frontier.

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu indicele BET, de la listare și până la 30 iunie 2015, sunt prezentate în figura următoare:



În figura de mai jos este ilustrată evoluția GDR-urilor tranzacționate pe piața din Londra alături de evoluția cursului de schimb leu/USD:



Acțiunea Romgaz denominată în USD (GDR-ul) a fost influențată de cotația leu/USD care a evidențiat o apreciere destul de accentuată în ultima perioadă.

III. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII

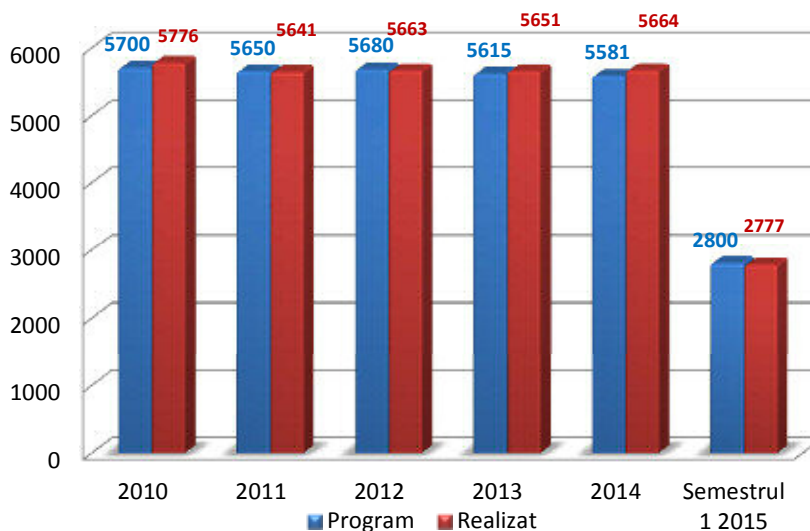
3.1. Rezultate operaționale

Prin cele 148 zăcămintele comerciale operate prin sucursalele Mediaș și Târgu-Mureș, amplasate geografic în Bazinul Transilvaniei, Moldova, Muntenia și Oltenia, ponderea de cca.80% din producția totală a Romgaz o reprezintă cca.30 zăcămintele mature, aflate într-o fază avansată de depletare și având o vechime în exploatare mai mare de 30 ani.

O analiză retrospectivă relativă la volumele de gaze naturale produse în perioada 2010-2015 este prezentată în cele ce urmează:

Specificatii	2010	2011	2012	2013	2014	S1 2015
1	2	3	4	5	6	7
Program (mil.mc)	5.700	5.650	5.680	5.615	5.581	2.800
Realizat (mil.mc)	5.776	5.641	5.663	5.651	5.664	2.777
Diferențe (Realizat-Program) mil.mc	+76	-9	-17	+36	+23	-23
Realizat [%]	101,3	99,8	99,7	100,7	100,8	99,2

În figura de mai jos este prezentată evoluția volumelor de gaze produse în perioada 2010-2014 și *semestrul 1 2015*, program versus realizări:



Analizând valorile aferente datelor de producție se constată că volumele de gaze realizate au fost cu preponderență peste nivelul programat. Putem spune că în această perioadă declinul natural al zăcămintelor de gaze naturale a fost în mare parte anulat (între 1-2% pe an, declin mediu în ultimii ani).

Restructurarea și modernizarea din ultimii cinci ani au condus la consolidarea activităților de producție și implicat a companiei, prin:

- ↳ eforturi investiționale susținute în modernizarea infrastructurii de suprafață;
- ↳ modernizarea infrastructurii aferente stațiilor de comprimare (reabilitarea celor existente sau stații noi), scăderea presiunii de colectare a gazelor prin continuarea montării compresoarelor de câmp (actualmente funcționează 17 compresoare de câmp și 7 compresoare mobile de grup).

În această perioadă au fost modernizate și echipate cu agregate noi, performante stațiile de comprimare Delenii, Cristur, Filitelnic, Balda, Sânmărtin și Grebeniș;

- ↳ echiparea tuturor punctelor comerciale de livrare gaze naturale cu calculatoare de debit având posibilitatea monitorizării de la distanță a principalilor parametri (presiune, temperatură, debit de gaze);
- ↳ creșterea calității gazelor prin modernizarea stațiilor de uscare existente și montarea de stații noi, cu tehnologie și randament superior în funcționare (actualmente sunt în funcțiune 71 stații de uscare cu silicagel, glicoli și săruri delicvescente). Capacitatea de uscare a gazelor livrate de Romgaz este de 99%.

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

Nr. crt.	Specificații	S1 2013	S1 2014	S1 2015	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
1.	Gaz metan extras brut – total, din care:	2.862,5	2.865,6	2.776,7	96,9%
1.1.	*gaze proprii	2.773,0	2.772,6	2.675,6	96,5%
1.2.	*asociere Schlumberger (100%)	89,5	93,0	101,1	108,7%
2.	Consum tehnologic	39,7	40,3	39,5	98,0%
3.	Gaz metan propriu extras net (1.-1.2.-2.)	2.733,3	2.732,3	2.636,1	96,5%
4.	Gaze proprii injectate în depozite	357,4	75,8	143,2	188,9%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	262,4	450,5	293,3	65,1%
6.	Diferențe din PCS-uri	6,3	0,4	3,1	
7.	Gaz metan din producția proprie livrat (3.-4.+5.-6.)	2.632,0	3.106,6	2.783,1	89,6%
8.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna	16,7	188,2	118,3	62,9%
9.	Gaz metan din producția proprie livrat în piață (7.-8.)	2.615,3	2.918,4	2.664,8	91,3%
10.	Gaz metan din asocieri^{*)} – total, din care:	44,8	89,8	85,9	95,7%
	*Schlumberger (50%)	44,8	46,5	50,5	108,6%
	*Raffles Energy (37,5%)		0,5	0,2	40,0%
	*Amromco (50%)		42,8	35,2	82,2%
11.	Achiziții gaze din producția internă	4,8	9,1	8,1	89,0%
12.	Gaz metan din producția internă valorificat (9.+10.+11.)	2.664,9	3.017,3	2.758,8	91,4%
13.	Gaz metan din producția internă livrat (8.+12.)	2.681,6	3.205,5	2.877,1	89,8%
14.	Gaze din import livrate	214,7	69,9	2,2	3,1%
15.	Gaz metan total livrat (13.+14.)	2.896,3	3.275,4	2.879,3	87,9%
*	Servicii de extracție gaze din depozite facturate	1.291,1	1.169,4	1.190,1	101,8%
*	Servicii de injecție gaze în depozite facturate	865,7	609,6	731,1	119,9%

^{*)} 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.

3.2. Rezultate financiare

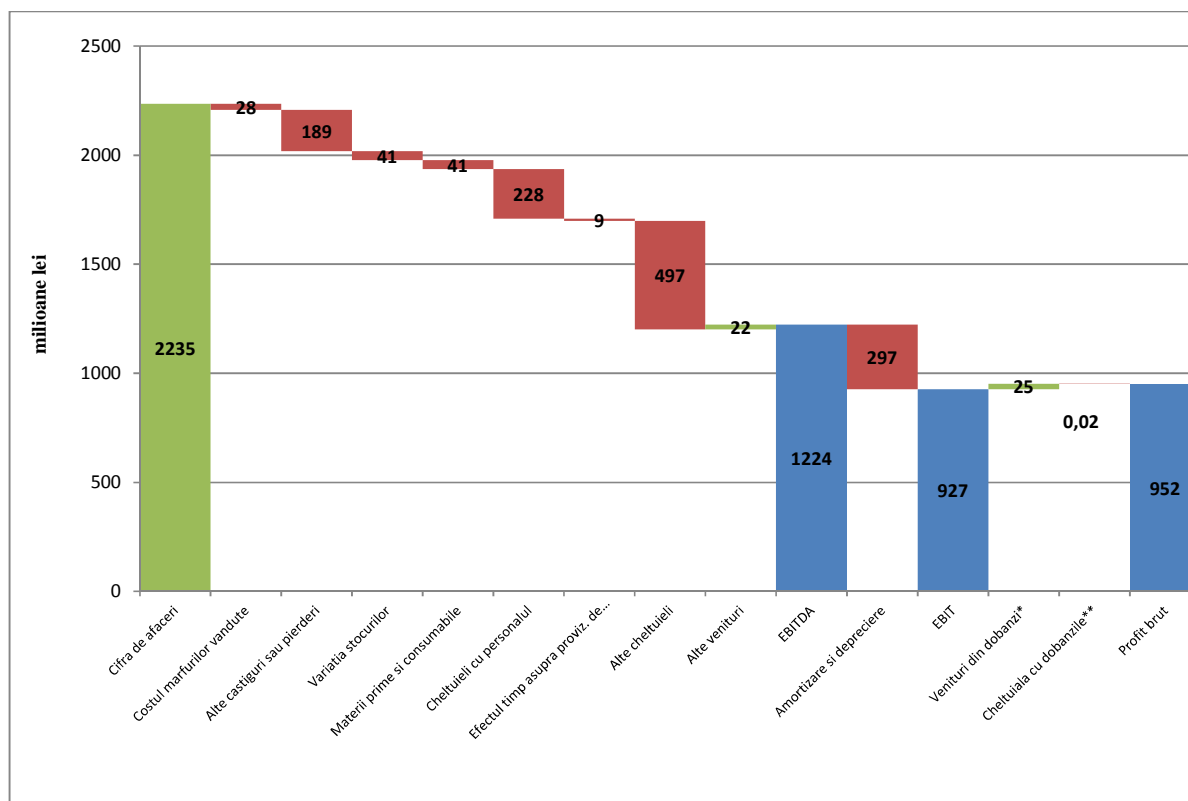
Veniturile societății provin din producția și livrarea de gaze naturale (producție și livrare gaze proprii, gaze aferente asocierilor în participațiune, livrare gaze achiziționate din import și de la alți producători interni), din prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, producția și furnizarea de energie electrică (începând cu data de 1 februarie 2013) și alte servicii specifice.

mii lei

Nr. crt.	Specificații	S1 2014	S1 2015	Indici (2015/2014)
0	1	2	3	4=3/2x100
1	Venituri – total, din care:	2.560.278	2.241.217	87,54%
	*venituri din exploatare	2.518.121	2.215.524	87,98%
	*venituri financiare	42.157	25.693	60,95%
2	Cifra de afaceri	2.526.344	2.235.108	88,47%
3	Cheltuieli – total, din care:	1.470.747	1.289.077	87,65%
	*cheltuieli de exploatare	1.460.341	1.278.354	87,54%
	*cheltuieli financiare	10.406	10.723	103,05%
4	Profit brut	1.089.531	952.140	87,39%
5	Impozit pe profit	218.573	185.531	84,88%
6	Profit net	870.958	766.609	88,02%

Veniturile totale realizate în semestrul 1 2015 au fost mai mici decât cele realizate în semestrul 1 2014 cu 12,46%, analiza factorială a veniturilor fiind prezentată în cadrul acestui capitol.

În figura de mai jos sunt configurate principalele elemente de venituri și cheltuieli:



* - inclus în „Venituri din Investiții” din Situația interimară a rezultatului global

** - inclus în „Cheltuieli financiare” din Situația interimară a rezultatului global

În continuare prezentăm situația comparativă a rezultatului global interimar pe segmente la 30 iunie 2015, respectiv 30 iunie 2014:

mii lei

Descriere	Producție și vânzare gaze	Înmagazinare	Alte activități	Ajustări și eliminări	TOTAL
<i>Cifra de afaceri</i>					
*Semestrul 1 2014	2.246.234	217.373	368.154	(305.417)	2.526.344
*Semestrul 1 2015	1.998.821	191.339	240.629	(195.681)	2.235.108
<i>Costul mărfurilor vândute</i>					
*Semestrul 1 2014	(100.011)	(22)	(32.563)	-	(132.596)
*Semestrul 1 2015	(9.031)	(24)	(18.948)	-	(28.003)
<i>Venituri din investiții</i>					
*Semestrul 1 2014	2.027	1.728	37.703	-	41.458
*Semestrul 1 2015	1.163	2.940	21.245	-	25.348
<i>Alte câștiguri sau pierderi</i>					
*Semestrul 1 2014	(181.430)	-	(1.764)	-	(183.194)
*Semestrul 1 2015	(186.892)	(320)	(1.561)	-	(188.773)
<i>Variația stocurilor</i>					
*Semestrul 1 2014	(75.662)	(24.328)	999	-	(98.991)
*Semestrul 1 2015	(26.893)	(16.433)	1.893	-	(41.433)
<i>Materii prime și consumabile</i>					
*Semestrul 1 2014	(5.688)	(4.557)	(21.262)	1.483	(30.024)
*Semestrul 1 2015	(27.094)	(6.511)	(8.683)	1.575	(40.713)
<i>Amortizare și deprecieri</i>					
*Semestrul 1 2014	(286.111)	(43.152)	(37.077)	-	(366.340)
*Semestrul 1 2015	(235.349)	(44.641)	(16.886)	-	(296.876)
<i>Cheltuieli cu personalul</i>					
*Semestrul 1 2014	(102.570)	(19.601)	(90.333)	-	(212.504)
*Semestrul 1 2015	(144.768)	(21.451)	(61.821)	-	(228.040)
<i>Cheltuieli financiare</i>					
*Semestrul 1 2014	(7.956)	-	(8)	-	(7.964)
*Semestrul 1 2015	(8.376)	(729)	-	-	(9.105)
<i>Cheltuieli de explorare</i>					
*Semestrul 1 2014	(21.140)	-	-	-	(21.140)
*Semestrul 1 2015	-	-	-	-	-
<i>Alte cheltuieli</i>					
*Semestrul 1 2014	(574.610)	(56.631)	(189.596)	304.558	(516.279)
*Semestrul 1 2015	(552.300)	(42.658)	(97.014)	194.768	(497.204)
<i>Alte venituri</i>					
*Semestrul 1 2014	8.314	196	82.875	(624)	90.761
*Semestrul 1 2015	21.249	166	1.078	(662)	21.831
<i>Profit înainte de impozitare</i>					
*Semestrul 1 2014	901.397	71.006	117.128	-	1.089.531
*Semestrul 1 2015	830.530	61.678	59.932	-	952.140
<i>Cheltuiala cu impozitul pe profit</i>					
*Semestrul 1 2014	-	-	(218.573)	-	(218.573)
*Semestrul 1 2015	-	-	(185.531)	-	(185.531)
<i>Profit net</i>					
*Semestrul 1 2014	901.397	71.006	(101.445)	-	870.958
*Semestrul 1 2015	830.530	61.678	(125.599)	-	766.609

Cifra de afaceri

Situația comparativă a cifrei de afaceri realizată în semestrul 1 2015, pe activități, comparativ cu cea realizată în semestrul 1 2014, este redată în tabelul următor:

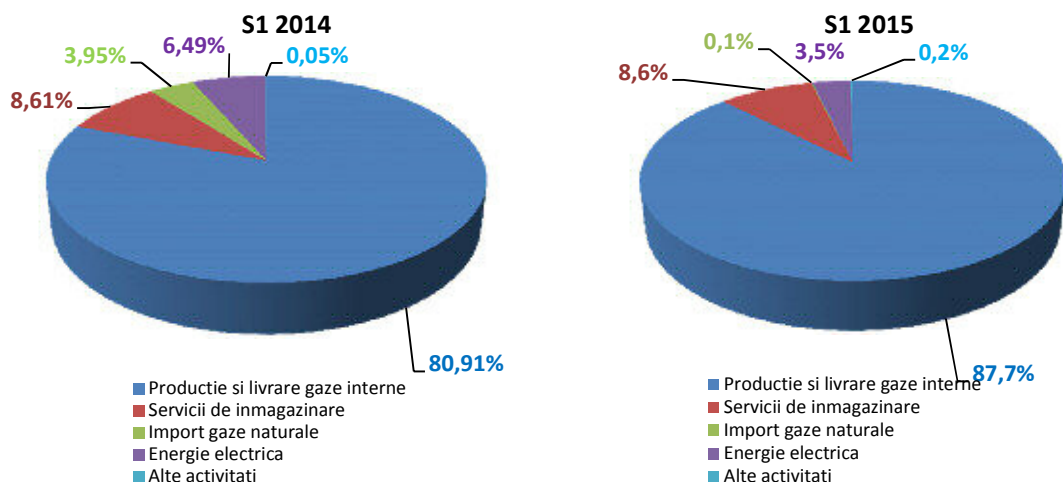
mii lei

Specificații	S1 2014	S1 2015	Indici (2015/2014)
1	2	3	4=3/2x100
Cifra de afaceri – total, din care:	2.526.344	2.235.108	88,47%
↳ activitatea de producție și livrare gaze naturale, din care:	2.246.234	1.998.821	88,99%
* vânzare gaze interne proprii – terți	1.946.839	1.863.173	95,70%
* vânzare gaze interne proprii – decontări interne	102.145	35.882	35,13%
* vânzare gaze interne din asocieri în participațiune	68.670	65.709	95,69%
* vânzare gaze din import	99.881	3.195	3,20%
* vânzare gaze interne, achiziționate	7.317	6.583	89,97%
* activitatea de distribuție *)	68	110	161,76%
* alte venituri din activitatea de producție – terți	21.249	24.169	113,89%
* alte venituri din activitatea de producție – decontări interne	65	-	0,00%
↳ activitatea de înmagazinare gaze naturale	217.373	191.339	88,02%
↳ alte activități, din care:	368.154	240.629	65,36%
* producția de energie electrică – terți	163.879	77.327	47,19%
* producția de energie electrică – decontări interne	47.815	40.611	84,93%
* alte activități – terți	1.068	3.503	328,00%
* alte activități – decontări interne	155.392	119.188	76,70%
↳ decontări interne – total	(305.417)	(195.681)	64,07%

*) – nu conține veniturile din gaze interne

Cifra de afaceri a fost mai mică decât cea realizată în perioada similară a anului anterior cu 11,53%.

Structura pe activități a cifrei de afaceri realizate în perioadele analizate este prezentată grafic în figurile următoare:



Cifra de afaceri din vânzare gaze interne proprii

Cifra de afaceri obținută din producția și valorificarea gazelor proprii a fost analizată mai detaliat pe factori de influență, folosind metoda substituțiilor în lanț. Rezultatele obținute sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Cifra de afaceri obținută din vânzarea gazelor interne proprii (fără asocieri)	S1 2014 (q₀*p₀)	S1 2015 (q₁*p₁)	Indici (2015/2014)
1	2	3	4=3/2x100
Cantitate (milioane mc)	2.918,4	2.664,8	91,31%
Preț (lei/1000 mc)	667,09	699,18	104,81%
Valoare (mii lei)	1.946.839	1.863.130	95,71%
Diferență (2015 - 2014) (mii lei)	(83.666)		
Influență cantități (q ₁ xp ₀ -q ₀ xp ₀) (mii lei)	(169.168)		
Influență preț (q ₁ xp ₁ -q ₁ xp ₀) (mii lei)	85.502		

Cifra de afaceri din activitatea de vânzare gaze interne proprii realizată în semestrul 1 2015 față de cea realizată în perioada similară a anului 2014 a fost mai mică cu 83.666 mii lei.

Influențele pe factori sunt următoarele:

- înregistrarea unei cantități mai mici a producției vândute cu 8,69%, care a dus la înregistrarea unor venituri din livrări gaze la clienți mai mici decât cele realizate în perioada similară a anului anterior cu 169.168 mii lei. Cantitățile de gaze livrate nu conțin cantitățile de gaze livrate intern pentru producerea de energie electrică;
- vânzarea gazelor cu un preț mediu mai mare cu 4,81% față de cel realizat în perioada similară a anului anterior, care a generat o influență pozitivă asupra veniturilor de 85.502 mii lei.

Cifra de afaceri din vânzare gaze interne din asocieri în participațiune

Cifra de afaceri aferentă asocierilor în participațiune realizată în semestrul 1 2015, comparativ cu cea realizată în perioada similară a anului anterior, este redată în tabelul de mai jos:

S1 2014			S1 2015			Diferențe	
Cantitate (mil.mc)	Preț (lei/mmc)	Valoare (mii lei)	Cantitate (mil.mc)	Preț (lei/mmc)	Valoare (mii lei)	mil.mc	mii lei
89,81	764,61	68.670	85,90	764,95	65.709	(3,91)	(2.961)

Veniturile din asocieri au fost mai mici decât cele realizate în perioada similară a anului anterior, în condițiile în care cantitățile de gaze livrate au fost mai mici cu cca.4,35%, iar prețul mediu de livrare sensibil mai mare (+0,04%).

Cifra de afaceri din activitatea de import gaze naturale

Cifra de afaceri obținută din vânzarea gazelor din import	S1 2014 (q₀*p₀)	S1 2015 (q₁*p₁)	Indici (2015/2014)
1	2	3	4=3/2x100
Cantitate (milioane mc)	69,9	2,2	3,09%
Preț (lei/1000 mc)	1.429,85	1.478,48	103,40%
Valoare (mii lei)	99.881,1	3.195	3,20%
Diferență (2015 - 2014) (mii lei)	(96.686)		
Influență cantități (q ₁ xp ₀ -q ₀ xp ₀) (mii lei)	(96.791)		
Influență preț (q ₁ xp ₁ -q ₁ xp ₀) (mii lei)	105		

Veniturile din vânzarea gazelor din import au fost mai mici decât realizările perioadei din anul anterior cu 96.686 mii lei. Această scădere se datorează variației cantității și prețurilor astfel:

- ↳ vânzarea unei cantități mai mici cu 96,85%, care a dus la scăderea veniturilor cu 96.791 mii lei. Reducerea cantităților de gaze livrate se datorează scăderii cererii de consum pe piața de gaze naturale;
- ↳ vânzarea gazelor din import cu un preț mediu de vânzare (lei/mmc) cu 3,40% mai mare, cu o influență pozitivă asupra cifrei de afaceri de 105 mii lei.

Cifra de afaceri din activitatea de distribuție

Prețul final de livrare a gazelor naturale este reglementat și este stabilit conform Ordinului ANRE nr.103/2008, modificat prin Ordinul ANRE nr.120/2014. Tariful de distribuție este de asemenea reglementat și este stabilit conform Ordinului ANRE nr.103/2008, modificat prin Ordinul ANRE nr.120/2014.

Cifra de afaceri înregistrată din activitatea de distribuție este redată în tabelul de mai jos:

Specificații	S1 2014			S1 2015			Indici 2015/ 2014
	mii MWh	lei/ MWh	mii lei	mii MWh	lei/ MWh	mii lei	
1	2	3	4	5	6	7	8=7/4x100
Cifră de afaceri-total, din care:			134,53			235,89	175,34%
Venituri distribuție	1,27	22,54	28,63	1,79	35,98	64,40	224,94%
Venituri furnizare	1,27	20,67	26,25	1,79	19,84	35,51	135,28%
Venituri acces			12,71			10,26	80,72%
Valoare gaz intern	1,13	59,24	66,94	1,77	71,02	125,72	187,81%

Cifra de afaceri din activitatea de înmagazinare

În cadrul activității de înmagazinare, veniturile facturate au următoarea componență:

Cifra de afaceri aferentă activității de înmagazinare	S1 2014	S1 2015	Indici (2015/2014)
Servicii de rezervare capacitate	167.184	146.182	87,44%
Servicii de injecție gaze	27.752	22.321	80,43%
Servicii de extracție gaze	22.304	22.751	102,00%
Alte venituri din înmagazinare	133	85	63,91%
TOTAL	217.373	191.339	88,02%

Cifra de afaceri din prestări servicii specifice activității de extracție și livrare gaze

Veniturile în sumă de 21.249 mii lei realizate în semestrul 1 2014 și respectiv de 24.169 mii lei realizate în semestrul 1 2015, provin din prestări servicii de comprimare gaze naturale către terți, livrări de condensat, închiriere mijloace fixe specifice.

Cifra de afaceri din alte activități

Reprezintă veniturile realizate de către sucursalele prestatoare de servicii către terți și din activitatea de producere energie electrică.

În semestrul 1 2015 activitatea de producere a energiei electrice a înregistrat următoarele rezultate:

Specificații	Valoare (mii lei)
Venituri totale, din care: *cifra de afaceri*)	119.258 78.352
Cheltuieli totale	108.788
Rezultat brut	10.470

*) – nu include decontările interne

Veniturile financiare realizate sunt mai mici decât cele realizate în perioada anterioară cu 39,05%. Veniturile financiare sunt constituite în principal din dobânzi aferente disponibilităților de numerar plasat în depozite bancare, dar și din dobânzile încasate pentru titlurile de stat deținute de societate. Scăderea acestor venituri este rezultatul diminuării atât a cotelor procentuale de dobânzi cât și a dobânzilor încasate pentru titlurile de stat deținute de societate.

Cheltuieli

Specificații	S1 2014 (mii lei)	S1 2015 (mii lei)	Indici (2015/2014)
1	2	3	4=3/2x100
Cheltuieli de exploatare	1.460.341	1.278.354	87,54%
Cheltuieli financiare	10.406	10.723	103,05%
Total cheltuieli	1.470.747	1.289.077	87,65%

Cheltuielile totale realizate în perioada semestrului 1 2015 au fost mai mici cu 12,35% față de cele realizate în aceeași perioadă a anului anterior.

Cheltuielile de exploatare realizate au fost mai mici cu 12,46% datorită diminuării costurilor cu redevența petrolieră, a impozitului pe construcții speciale, costului gazelor naturale achiziționate din import, costului cu energia electrică achiziționată de la terți și a cheltuielilor de explorare.

Cheltuielile financiare nu înregistrează abateri semnificative.

Detalierea cheltuielilor pe diferite categorii și analiza comparativă a acestora sunt prezentate în Capitolul 4.

Rezultatele economico-financiare

Situația comparativă a rezultatelor economico-financiare este prezentată în tabelul de mai jos (mii lei):

Explicații	S1 2014	S1 2015	Indici (2015/2014)
1	2	3	4=3/2x100
Rezultat din exploatare	1.057.780	937.170	88,60%
Rezultat financiar	31.751	14.970	47,15%
Rezultat brut	1.089.531	952.140	87,39%
Impozit pe profit	(218.573)	(185.531)	84,88%
Rezultat net	870.958	766.609	88,02%

Rezultatul brut realizat în semestrul 1 2015 de **952.140 mii lei** este mai mic decât cel realizat în aceeași perioadă a anului 2014 cu 12,61%.

Impozitul pe profit calculat este cu 15,12% mai mic decât cel aferent perioadei similare a anului 2014.

Structurat pe activități, rezultatul brut se prezintă astfel (mii lei):

Explicații	S1 2014	S1 2015	Indici (2015/2014)
1	2	3	4=3/2x100
Rezultat din activitatea de producție și livrare gaze naturale	901.397	830.530	92,14%
Rezultat din activitatea de înmagazinare gaze naturale	71.006	61.678	86,86%
Rezultat din activitatea de producere a energiei electrice	7.116	10.470	147,13%
Rezultat din alte activități	110.012	49.462	44,96%
Rezultat brut	1.089.531	952.140	87,39%
Impozit pe profit	(218.573)	(185.531)	84,88%
Rezultat net	870.958	766.609	88,02%

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

Indicatori	Formula de calcul	U.M.	S1 2014	S1 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	3.211	3.073
Nevoia de fond de rulment (NFR)	$(A_c - D + Ch_{av}) - (D_{crt} - Cr_{ts} + V_{av})$	mil.lei	231	457
Trezoreria netă	$FR - NFR = D - Cr_{ts}$	mil.lei	2.980	2.616
Rata rentabilității economice	$P_b / C_p \times 100$	%	11,36	9,83
Rata rentabilității capitalului (ROE)	$P_n / C_{pr} \times 100$	%	9,49	8,27
Rata rentabilității comerciale	$P_b / CA \times 100$	%	43,13	42,60
Rata rentabilității activelor	$P_n / A \times 100$	%	7,84	6,74
EBIT	$P_b + Ch_d - V_d$	mil.lei	1.048	927
EBITDA	$EBIT + Am$	mil.lei	1.414	1.224
ROCE	$EBIT / C_{ang} \times 100$	%	10,93	9,56
Lichiditatea curentă	A_{crt} / D_{crt}	-	3,11	2,82
Solvabilitatea patrimonială	$C_{pr} / P \times 100$	%	82,56	81,41

unde:

C_p	capitaluri permanente;	V_{av}	venituri în avans;
A_i	active imobilizate;	P_b	profit brut;
C_{pr}	capital propriu;	P_n	profit net;
D_{il}	datorii pe termen lung;	CA	cifra de afaceri;
Pr	provizioane;	A	active totale;
S_i	subvenții pentru investiții;	Ch_d	cheltuieli cu dobânzile;
A_c	active circulante;	V_d	venituri din dobânzi;
D	disponibilități;	Am	amortizare și depreciere;
Ch_{av}	cheltuieli în avans;	C_{ang}	capital angajat (total active – datorii curente);
D_{crt}	datorii curente;	A_{crt}	active curente;
Cr_{ts}	credite pe termen scurt;	P	pasive totale.

3.3. Activitatea de vânzare

Cantitățile de gaze naturale destinate consumului la nivel național provin în cea mai mare parte din producția internă, restul fiind importuri. România nu are încă posibilitatea exportului fizic, atât din cauza unor impedimente de ordin tehnic cât și din cauza ne-liberalizării prețurilor la producția internă.

Comercializarea gazelor naturale din producția internă

Următorul tabel prezintă sintetiza anuală a veniturilor realizate din vânzarea gazelor din producția Romgaz, fără gazele livrate la SPEE Iernut, inclusiv cota Romgaz din asocierea cu Schlumberger (50%).

Specificații	Cantitate (mii MWh)	Preț (lei/MWh)	Cantitate (mil.mc)	Preț (lei/1000 mc)	Valoare (mii lei)
1	2	3	4	5	6
Semestrul 1 2014	31.136	63,54	2.965	667,25	1.978.338
Semestrul 1 2015	28.541	66,53	2.715	699,28	1.898.814
Diferențe (2015/2014)					
*absolute	-2.595	2,99	-250	32,03	(79.524)
*relative	-8,34%	4,71%	-8,42%	4,80%	-4,02%

Notă: gaze interne din producția curentă plus gaze proprii extrase din depozite, fără gaze interne achiziționate de la terți.

Comercializarea gazelor naturale din import

Cantitățile de gaze naturale din import vândute, prețurile de valorificare a acestora și veniturile obținute sunt prezentate comparativ în tabelul de mai jos:

Specificații	U.M.	S1 2014	S2 2015	Diferențe	
				absolute	relative
1	2	3	4	5=4-3	6=5/3x100
Cantitate	mii MWh	757,72	22,65	(735,07)	-97,01%
Preț	lei/MWh	131,82	141,05	9,23	7,01%
Valoare	mii lei	99.881	3.195	(96.686)	-96,80%

Energie electrică

Comercializarea energiei electrice are o caracteristică specifică, aceea a variației orare, zilnice și sezoniere, adică perioade în care cererea este mai ridicată, respectiv perioade când cererea este mai redusă, astfel putând fi diferențiate următoarele profile zilnice de livrare:

- livrare în bandă (putere medie orară constantă pe perioada de livrare, între orele 00:00-24:00);
- livrare la ore de vârf de sarcină (între orele 06:00-22:00);
- livrare la ore de gol de sarcină (între orele 22:00-06:00).

Romgaz produce și furnizează energie electrică începând cu anul 2013.

Cantitatea de energie electrică livrată, prețul mediu de vânzare și veniturile obținute în semestrul 1 2015 sunt următoarele:

- | | |
|--|------------------------|
| 1. Energie electrică livrată în SEN: | 359.590 MWh; |
| 2. Energie electrică livrată (vândută): | 533.848 MWh, din care: |
| pe diverse piețe: | 410.230 MWh; |
| autofurnizată: | 123.398 MWh; |
| 3. Furnizare servicii tehnologice de sistem (bandă reglaj secundar, rezervă reglaj terțiar rapid): | 59.748 h x MWh. |

În semestrul 1 2015, deși energia electrică emisă a fost cu cca.35% mai mică decât cea bugetată, energia electrică vândută a fost cu doar cca.13% mai mică decât cea bugetată. Acest lucru a fost posibil datorită specificului Pieței de echilibrare, piață obligatorie pentru toții producătorii de energie electrică. Pe această piață operatorul pieței de echilibrare vinde și cumpără energie către/de la participanții la piață pentru asigurarea echilibrului producție-consum de energie electrică, echilibru esențial pentru stabilitatea Sistemului Energetic Național.

În perioadele de maximă hidraulicitate și cu producții mari pe energie regenerabilă, energie obligatoriu de preluat în SEN, Operatorul pieței dispune opriri, descărcări ale grupurilor termo, deși acestea sunt programate să funcționeze pentru onorarea contractelor de furnizare energie electrică.

Valoarea energiei electrice vândute pe piețele de energie electrică este de 74.525 mii lei, iar valoarea serviciilor tehnologice de sistem (STS) de 2.706 mii lei.

Prețurile practicate de societate sunt următoarele:

- Preț mediu de vânzare pe Piața Zilei Următoare (PZU): 191,19 lei/MWh;
- Preț mediu pe piață (OPCOM) pe Piața Zilei Următoare (PZU): 157,20 lei/MWh;
- Preț mediu de vânzare pe Piața de Echilibrare (PE), cu STS: 253,40 lei/MWh;
- Preț mediu de vânzare pe Piața de Echilibrare (PE), fără STS: 225,17 lei/MWh.

Preț mediu de vânzare energie electrică:

- în funcție de energia electrică emisă: 207,25 lei/MWh;
- în funcție de energia electrică emisă, cu STS: 214,77 lei/MWh;
- în funcție de energia electrică vândută: 181,67 lei/MWh;
- în funcție de energia electrică vândută, cu STS: 188,26 lei/MWh.

Consumul de gaze naturale al SPEE Iernut a fost de 118.259 mii mc.

Înmagazinarea gazelor naturale

Romgaz deține și operează 6 din cele 8 depozite de înmagazinare existente în România. Capacitatea anuală de înmagazinare a celor 6 depozite este de **3,925 mld.mc**, volumul de lucru anual de **2,760 mld.mc** iar debitul zilnic maxim de extracție este de cca.**30 mil.mc**.

În tabelul de mai jos este prezentată situația cantităților de gaze injectate și respectiv extrase din depozite în semestrul 1 2015 și respectiv 2014:

	U.M.	S1 2014	S1 2015	Diferente (2015/2014)	Indici (2015/2014)
1	2	3	4	5=4-3	6=4/3x100
Cantitate injectată	mil.mc	609,6	731,1	121,5	119,9%
Cantitate extrasă	mil.mc	1.169,4	1.190,1	20,7	101,8%

3.4. Prețuri și tarife

Cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților privind **producția**, transportul, **distribuția**, **furnizarea și înmagazinarea gazelor naturale**, modalitățile de organizare și funcționare a sectorului gazelor naturale, de acces pe piață, precum și criteriile și procedurile aplicabile pentru acordarea de autorizații și/sau licențe în sectorul gazelor naturale este stabilit de Legea nr.123/2012 care, la Cap.XII “*Prețuri și tarife*”, art.179, prevede următoarele:

- ⊗ activitățile aferente pieței reglementate cuprind:
 - furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 31 decembrie 2014 pentru clienții noncasnici. Începând cu 1 ianuarie 2015 s-au eliminat prețurile reglementate pentru clienții noncasnici;
 - furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 31 decembrie 2021 pentru clienții casnici. În vederea asigurării nediscriminării între categorii de consumatori, până la sfârșitul perioadei de reglementare, clienții casnici și producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, au același tratament din punctul de vedere al asigurării cantităților și prețului de vânzare al gazelor naturale consumate, indiferent dacă au ales să fie eligibili sau reglementați;
 - furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru pentru clienții finali;
 - administrarea piețelor centralizate;
 - transportul gazelor naturale;
 - transportul gazelor prin conductele de alimentare din amonte, conform prevederilor condițiilor de valabilitate a licenței;
 - înmagazinarea subterană a gazelor naturale;
 - stocarea gazelor naturale în conductă;
 - distribuția gazelor naturale și a biogazului/biometanului;
 - activitățile conexe desfășurate de către operatorii licențiați;
- ⊗ pe piața reglementată sistemele de prețuri și tarife se stabilesc de ANRE, pe baza metodologiilor aprobate și publicate de aceasta, după informarea și consultarea tuturor părților interesate;
- ⊗ calendarul de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali este stabilit de către Guvern, în conformitate cu graficul de eșalonare a prețurilor producătorilor, propus de ANRE și ANRM, ținând seama de posibilele efecte negative ale eliminării prețurilor reglementate, astfel încât acestea să fie cât mai puțin resimțite de client;
- ⊗ ANRE va monitoriza anual rezultatele calendarului de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali și propune Guvernului, după caz, valorificarea

producției interne a gazelor naturale pe piața internă până la finalizarea calendarului aprobat.

Romgaz acționează atât pe piața reglementată, desfășurând activități de înmagazinare subterană a gazelor naturale și respectiv de distribuție a acestora, cât și pe piața nereglementată, desfășurând activități de producție și furnizare gaze naturale.

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

Tarifele de înmagazinare practicate în cele două perioade de comparație:

- ↪ pentru perioada 1 ianuarie-14 aprilie 2014 sunt cele aprobate prin Ordinul ANRE nr.26 din 26 aprilie 2013;
- ↪ pentru perioada 15 aprilie 2014-31 martie 2015 sunt cele aprobate prin Ordinul ANRE nr.29 din 9 aprilie 2014; și
- ↪ pentru perioada 1 aprilie 2015-30 iunie 2015 sunt cele aprobate prin Ordinul ANRE nr.58 din 27 martie 2015.

Situația tarifelor de înmagazinare practicate în cele două perioade de comparație este prezentată în tabelul de mai jos:

Componenta de tarif			U.M.	Tarife (01.01.2014- 14.04.2014)	Tarife (15.04.2014- 31.03.2015)	Tarife (01.04.2015- 30.06.2015)
Componentă volumetrică	pentru	injecția gazelor naturale	lei/MWh	2,37	2,53	2,37
Componentă fixă	pentru rezervarea	capacității de înmagazinare	lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare	13,12	13,14	13,68
Componentă volumetrică	pentru	extracția gazelor naturale	lei/MWh	1,80	1,80	1,87

Cifra de afaceri aferentă activității de înmagazinare este mai mică decât cea realizată în perioada similară a anului anterior cu cca.12%, datorită faptului că în semestrul 1 2015 s-a redus cererea pentru servicii de rezervare de capacitate cu cca.13% și pentru serviciile de injecție cu cca.20%.

Furnizarea gazelor naturale

În tabelul următor sunt prezentate prețurile medii de furnizare a gazelor naturale în anii 2013 și 2014 precum și în semestrul 1 2015:

Specificații	U.M.	2013	2014	S1 2015
1	2	3	4	5
Preț mediu furnizare gaze din producția internă ²	lei/1000 mc	548,12	687,86	699,73
	lei/MWh	52,20	65,48	66,57
Preț mediu furnizare gaze din import	lei/1000 mc	1.462,6	1.436,22	1.478,16
	lei/MWh	137,28	132,24	141,04

Distribuția gazelor naturale

Tarifele de distribuție practicate în semestrul 1 2015 sunt cele aprobate prin Ordinul nr.120/2014 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de Societatea Națională de Gaze Naturale "Romgaz" - S.A. Mediaș.

Prețurile finale reglementate practicate în semestrul 1 2015:

² inclusiv gazele marfă și gazele din asocierea cu Schlumberger și fără costul serviciilor de depozitare

pentru trimestrul 1: conform Ordinului nr.120/2014;

pentru trimestrul 2: conform Ordinul nr.57/2015 pentru modificarea Ordinului nr.120/2014 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" - S.A. Mediaș.

3.5. Activitatea investițională

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.

Societatea a realizat în perioada 2013-30 iunie 2015 investiții în valoare de cca.2,42 mld.lei, astfel:

Perioada	2013	2014	S1 2015	Total
Valoare (mii lei)	848.247	1.085.500	479.902	2.413.649

Pentru anul 2015 Romgaz și-a programat investiții în valoare de 1.322,00 mil.lei din care programul pentru semestrul 1 este de 612,04 mil.lei și a realizat 479,90 mil.lei, ceea ce reprezintă o realizare de 78,41% a programului.

Investițiile au fost finanțate exclusiv din surse proprii.

Un aspect deosebit de complex, cu influențe importante asupra realizării planului de investiții, îl regăsim în etapa de promovare a investițiilor, respectiv, obținerea de terenuri, avize, acorduri și autorizații necesare execuției lucrărilor. Pentru rezolvarea acestora societatea face în permanență demersuri pe lângă instituțiile statului pentru simplificarea și scurtarea aplicării procedurilor de obținere a aprobărilor necesare.

Deși investițiile realizate în semestrul 1 2015 sunt cu 52,40 mil.lei, respectiv 9,84% mai mici comparativ cu cele realizate în perioada similară a anului 2014, s-au înregistrat realizări mai mari la obiectivele de investiții privind:

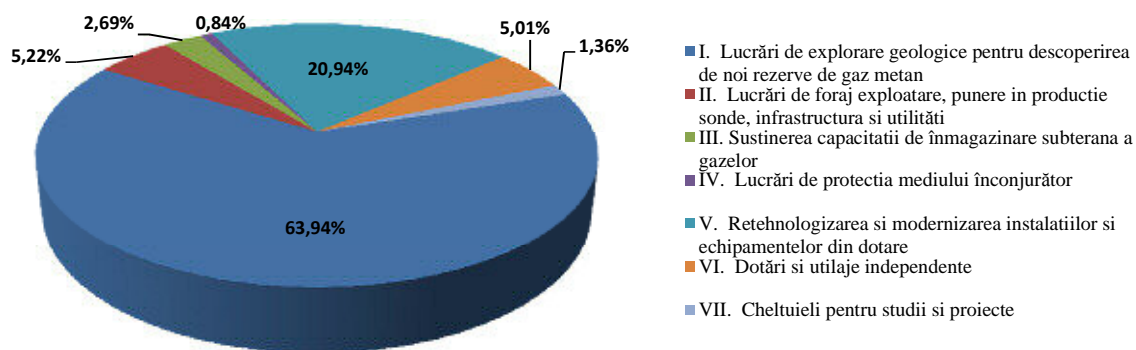
- lucrări de foraj, creștere cu 64%;
- lucrări de explorare de suprafață, creștere cu 57%; și
- instalații tehnologice la sonde, creștere cu 64%.

Situația comparativă, pe principalele capitole, este prezentată în tabelul de mai jos:

Capitol investiții	S1 2014	S1 2015	%
1	2	3	4=3/2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	168.413	306.838	182,19
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități	93.685	25.053	26,74
III. Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor	130.559	12.907	9,89
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	1.442	4.014	278,36
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	117.100	100.491	85,82
VI. Dotări și utilaje independente	9.826	24.056	244,82
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	11.265	6.543	58,08
TOTAL	532.290	479.902	90,16

mii lei

În figura de mai jos este prezentată structura investițiilor realizate în perioada de raportare:



O sinteză privind obiectivele fizice realizate ne indică faptul că într-o mare măsură obiectivele stabilite au fost realizate, astfel:

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
1.	Execuție foraj, explorare	38 de sonde	15 sonde
2.	seismică 3D	1.300 km ²	1.191 km ²
	magnetotelurice	600 sondaje	finalizate
3.	Execuție foraj exploatare	6 sonde	2 sonde
4.	Execuție instalații tehnologice – sonde rămase pe gaze	48 sonde	14 sonde finalizate 3 în curs de execuție 20 în curs de obținere aprobări
5.	Stații de comprimare în câmpuri de gaze	SC Roman	realizată 87%
6.	Sustinere capacități de înmagazinare	Depozit Sărmășel: - Stație de comprimare - Foraj 4 sonde	67% obținere aprobări pentru execuție
		Depozit Urziceni - Foraj 3 sonde	în proiectare
7.	Modernizări sonde	95 sonde	55 sonde
8.	Reparații capitalizabile sonde	100 sonde	25 sonde
9.	Producția de energie electrică	Asociere în vederea realizării investiției	contractare consultant
10.	Asocieri	Aurelian Petroleum - foraj 1 sondă	obținere acorduri, avize pentru execuție
		Lukoil: - foraj 2 sonde Marea Neagră	1 sondă finalizată în curs de execuție a doua sondă
		Schlumberger: - instalații tehnologice la 2 sonde - 4 compresoare locale	finalizate finalizate
		Amronco: - foraj 3 sonde - reparații la 11 sonde	obținere avize, acorduri
		Slovacia: - foraj 5 sonde - studii G&G	obținere acorduri, avize finalizate

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
11.	Studii	Studii de zăcământ	60%

În perioada analizată au fost puse în funcțiune investiții însumând 260.694 mii lei, din care principalele sunt:

- Foraj sonde: 15;
- instalații tehnologice la sonde: 15;
- modernizări sonde: 55;
- reparații capitalizabile sonde: 25;
- utilaje de foraj-extracție necesare susținerii activității de producție gaz metan: 250.

La finele semestrului 1 2015 a fost contractat cca.76% din bugetul anual pentru investiții, respectiv 1.001,36 mil.lei.

3.6. Litigii

Situația sintetizată a litigiilor în care este implicată Romgaz se prezintă astfel:

- ☞ numărul total de litigii este de 120, din care:
 - ☒ 67 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
 - ☒ 49 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
 - ☒ 4 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
- ☞ valoarea totală a dosarelor în care Romgaz este reclamantă este de 888.754.600,33 lei.
- ☞ valoarea totală a dosarelor în care Romgaz este pârâtă este de 12.056.655,83 lei.

3.7. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011

Actele juridice încheiate în perioada 1 ianuarie-30 iunie 2015 în condițiile art.52 alin.(1) și alin.(6) din OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Parte contractantă	Număr contract	Obiectul contractului	Valoare, fără TVA (lei)
1	SC Electrocentrale București SA	15/2009 - prelungit și modificat cu AA20/2015	vânzare-cumpărare gaze naturale	477.336.264,00
2	SC Termo Calor Confort Pitești	9/2010 - prelungit și modificat cu AA17/2015	vânzare-cumpărare gaze naturale	14.574.062,05
3	SNTGN Transgaz SA Mediaș	8284/2015	înmagazinare	3.296.600,00
4	SC Electrocentrale Constanța SA	1/2014 - prelungit și modificat cu AA2/2015	vânzare-cumpărare gaze naturale	54.209.546,39
5	SC Electrocentrale Galați SA	4/2014 - prelungit și modificat cu AA10-AA12/2015	vânzare-cumpărare gaze naturale	38.035.517,39
6	Societatea Complexul Energetic Hunedoara	2/2014- prelungit și modificat cu AA4-AA7/2015	vânzare-cumpărare gaze naturale	18.708.548,24
7	SC Energoterm SA Tulcea	3/2010 - prelungit și modificat cu AA13/2015	vânzare-cumpărare gaze naturale	5.008.023,84

IV. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

4.1. Situația interimară a poziției financiare

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare individuale la 30 iunie 2015, comparativ cu 31 decembrie 2014:

INDICATOR	31 decembrie 2014 (mii lei)	30 iunie 2015 (mii lei)	Variatie (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
ACTIVE			
<i>Active imobilizate</i>			
Imobilizări corporale	5.962.719	6.047.992	1,43%
Alte imobilizări necorporale	407.449	492.091	20,77%
Investiții în asociați	738	194	-73,71%
Alte active financiare	76.889	76.889	0,00%
TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE	6.447.795	6.617.166	2,63%
<i>Active circulante</i>			
Stocuri	392.108	355.163	-9,42%
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.000.195	622.287	-37,78%
Alte active financiare	916.333	1.022.122	11,54%
Alte active	101.886	132.518	30,06%
Numerar și echivalent de numerar	1.953.787	2.630.406	34,63%
TOTAL ACTIVE CIRCULANTE	4.364.309	4.762.496	9,12%
TOTAL ACTIVE	10.812.104	11.379.662	5,25%
CAPITALURI ȘI DATORII			
<i>Capitaluri</i>			
Capital emis	385.422	385.422	0,00%
Rezerve	2.142.347	2.567.774	19,86%
Rezultat reportat	7.184.249	6.311.350	-12,15%
TOTAL CAPITALURI	9.712.018	9.264.546	-4,61%
<i>Datorii pe termen lung</i>			
Provizioane pensii	97.265	97.265	0,00%
Datorii privind impozitul amânat	131.305	121.692	-7,32%
Provizioane	202.293	206.581	2,12%
Total datorii termen lung	430.863	425.538	-1,24%
<i>Datorii pe termen scurt</i>			
Datorii comerciale și alte datorii	216.983	121.923	-43,81%
Datorii cu impozitul pe profit curent	93.590	73.800	-21,15%
Provizioane	35.814	35.675	-0,39%
Alte datorii	322.836	1.458.180	351,68%
Total datorii pe termen scurt	669.223	1.689.578	152,47%
TOTAL DATORII	1.100.086	2.115.116	92,27%
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII	10.812.104	11.379.662	5,25%

Active imobilizate

Totalul activelor imobilizate a înregistrat o creștere de 2,63 %, adică cu 169,37 milioane lei, de la 6.447,79 milioane lei la 31 decembrie 2014 la 6.617,17 milioane lei, creștere datorată achiziționării de imobilizări corporale și necorporale, în special pentru activitatea de explorare

și producție gaze naturale, în condițiile ajustării unor proiecte în curs de execuție, ajustării unor imobilizări corporale în funcțiune și a amortizării acestora.

Active circulante

Activele circulante au crescut cu 398,19 milioane lei (9,12%) la data de 30 iunie 2015, ca urmare a creșterii numerarului și echivalentului de numerar, a titlurilor de stat și altor active.

Stocuri

Scăderea cu 9,42 % (36,94 milioane lei) se datorează diminuării stocului de gaze pe fondul livrărilor de gaze din depozitele subterane pe perioada de iarnă și reducerii achiziției, comparativ cu consumurile, la piese de schimb pentru stații de comprimare și uscare.

Creanțe comerciale și alte creanțe

Creanțele comerciale au scăzut, față de 31 decembrie 2014 cu 37,78%, ca rezultat al diminuării valorii și cantității gazelor livrate în trimestrul 2 2015 și al creșterii valorii ajustărilor aferente creanțelor restante cu 184,7 milioane lei.

Numerar și echivalent de numerar. Alte active financiare

Numerarul, echivalentul de numerar și alte active financiare au fost la finele semestrului în sumă de 3.652,53 milioane lei, față de 2.870,12 milioane lei la finalul anului 2014. Această creștere 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 semestrului 1 2015 sunt cu 41,98 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, precum și costurile cu serviciile de transport gaze naturale în depozitele subterane și care urmează a fi facturate clienților pe măsura livrării gazelor înmagazinate.

Capitaluri

Rezultatul reportat a scăzut cu 872,9 milioane lei, influențat negativ de repartizarea profitului net din anul precedent și a profitului nerepartizat din anii precedenți, efectul pozitiv fiind generat de valoarea profitului net realizat în primele șase luni ale anului 2015.

Datorii pe termen lung

Diminuarea datoriilor pe termen lung este rezultatul reducerii datoriei cu 9,6 milioane lei a impozitul pe profitul amânat și a majorării provizionului pentru dezafectarea imobilizărilor corporale cu 4,3 milioane lei.

Datorii pe termen scurt

Datoriile pe termen scurt au crescut de la 669,2 milioane lei, cât se înregistrau la 31 decembrie 2014, la 1.689,58 milioane lei, din care suma de 1.216 milioane lei reprezintă dividende de plată aferente anului 2014 și anilor precedenți.

Datorii comerciale și alte datorii

Scăderea cu 43,81% se datorează în principal faptului că beneficiarii gazelor livrate de către societate au efectuat plăți în avans mai reduse comparativ cu sfârșitul anului 2014, dar și reducerii obligațiilor față de furnizorii interni și de imobilizări.

Alte datorii

Au înregistrat o creștere de 351,68%, ca efect al creșterii obligației față de acționari privind dividendele anului 2014. Obligațiile față de bugetul de stat (TVA de plată, redevența petrolieră și impozitul aplicat la veniturile suplimentare obținute în urma dereglementării prețurilor pe piața gazelor naturale) sunt mai mici la data de 30 iunie 2015, comparativ cu 31 decembrie 2014, datorită valorii diminuate a gazelor naturale livrate și facturate clienților.

Datorii cu impozitul pe profit curent

Datoriile cu impozitul pe profitul curent au scăzut, datorită scăderii profitului brut și implicit a bazei de impozitare.

Provizioane

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

4.2. Situația interimară a rezultatului global

Sinteza contului de profit și pierdere al societății pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2015, comparativ cu perioada similară a anului 2014, se prezintă astfel:

Descriere	S1 2014 (mii lei)	S1 2015 (mii lei)	Diferențe (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri	2.526.344	2.235.108	(291.236)	-11,53%
Costul mărfurilor vândute	(132.596)	(28.003)	(104.593)	-78,88%
Venituri din investiții	41.458	25.348	(16.110)	-38,86%
Alte câștiguri sau pierderi	(183.194)	(188.773)	5.579	3,05%
Variația stocurilor	(98.991)	(41.433)	(57.558)	-58,14%
Materii prime și consumabile	(30.024)	(40.713)	10.689	35,60%
Amortizare și deprecieri	(366.340)	(296.876)	(69.464)	-18,96%
Cheltuieli cu personalul	(212.504)	(228.040)	15.536	7,31%
Cheltuieli financiare	(7.964)	(9.105)	1.141	14,33%
Cheltuieli de explorare	(21.140)	-	(21.140)	-100,00%
Alte cheltuieli	(516.279)	(497.204)	(19.075)	-3,69%
Alte venituri	90.761	21.831	(68.930)	-75,95%
Profit înainte de impozitare	1.089.531	952.140	(137.391)	-12,61%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(218.573)	(185.531)	(33.042)	-15,12%
Profitul net	870.958	766.609	(104.349)	-11,98%

Cifra de afaceri

În semestrul 1 2015, societatea a înregistrat o cifră de afaceri de 2,24 miliarde lei, comparativ cu 2,53 miliarde lei realizată în semestrul 1 2014, rezultând o scădere de 11,53%.

Cifra de afaceri realizată din vânzarea gazelor naturale din producția internă a fost mai mică în perioada analizată, comparativ cu semestrul 1 2014, cu 86,65 milioane lei 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 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.

Cantitățile de gaze livrate din import au scăzut în semestrul 1 2015, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, înregistrând o scădere valorică de 96,8 %. Reducerea cantităților de gaze livrate din import este cauzată atât de scăderea cererii de consum pe piața de gaze naturale, cât și de prevederile 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 86,2 milioane lei datorită reducerii producției de energie electrică pe fondul diminuării prețului de vânzare.

Costul mărfurilor vândute

Pentru perioada de șase luni încheiată la data de 30 iunie 2015, costul mărfurilor vândute a scăzut cu 78,88% de la 132,6 milioane lei în semestrul 1 2014, la 28 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 38,86%, (16,1 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 semestrul 1 2015 societatea a înregistrat o pierdere de 189 milioane lei datorată în cea mai mare parte constituirii de ajustări de depreciere aferente creanțelor față de ELCEN București (136 milioane lei) și Electrocentrale Galați (49 milioane lei).

Variația stocurilor

În semestrul 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 semestrul 1 2015, decât cea înregistrată în aceeași perioadă a anului precedent, rezultând o diminuare a pierderii cu 57,6 milioane lei.

Materii prime și materiale consumabile

Valoarea materialelor consumate a fost mai mare decât cea din semestrul 1 al anului precedent, datorită volumului mare de lucrări curente efectuate la sonde și stații de comprimare.

Amortizare și depreciere

În cele șase luni încheiate la 30 iunie 2015, cheltuielile cu deprecierea, amortizarea și pierderile de valoare au scăzut cu 18,96 % de la 366,3 milioane lei la 30 iunie 2014, la 296,9 milioane lei la 30 iunie 2015. Această scădere s-a datorat faptului că la 30 iunie 2015 s-au înregistrat ajustări pentru deprecierea proiectelor în curs de abandonare și a imobilizărilor corporale și necorporale aferente activității de explorare și producție gaze naturale, de 5,9 milioane lei, comparativ cu 104,8 milioane lei cât s-a înregistrat în primul semestru al anului precedent.

Cheltuielile cu amortizarea imobilizărilor corporale au 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 salariiților au rămas relativ constante în semestrul 1 anului 2015 comparativ cu semestrul 1 al anului 2014.

Cheltuieli de explorare

Pentru perioada de raportare încheiată la data de 30 iunie 2015, nu au fost proiecte de explorare abandonate, comparativ cu aceeași perioadă a anului 2014.

Alte cheltuieli

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

Descriere	S1 2014 (mii lei)	S1 2015 (mii lei)	Diferențe (mii lei)	Variatie (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cheltuieli cu electricitatea	8.635	6.141	(2.494)	-28,88%
Cheltuieli de protocol, reclamă și publicitate	109	112	3	2,75%
Cheltuieli cu alte impozite și taxe	415.416	405.867	(9.549)	-2,30%
Cheltuieli cu comisioane bancare	401	398	(3)	-0,75%
Cheltuieli cu primele de asigurare	1.033	609	(424)	-41,05%
Cheltuieli cu despăgubiri, amenzi și penalități	57	16	(41)	-71,93%
Cheltuieli cu provizioanele	(22.580)	(3.304)	19.276	85,37%
Cheltuieli privind rezervarea de capacitate și servicii de transport	18.708	14.468	(4.240)	-22,66%
Alte cheltuieli operaționale	94.500	72.897	(21.603)	-22,86%
Total	516.279	497.204	(19.075)	-3,69%

Alte cheltuieli au înregistrat o scădere de 3,69%, de la 516,3 milioane lei la 30 iunie 2014, la 497,2 milioane lei la 30 iunie 2015. Această scădere este datorată în principal cheltuielilor cu alte taxe și impozite, și anume:

- scăderii costurilor cu redevența pentru gaze naturale, ca urmare a scăderii cantității de gaze extrase din zăcămint și în condițiile creșterii sensibile a prețului de calcul al acesteia;
- creșterii costului cu impozitul asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale;
- scăderii impozitului pe construcții speciale, ca urmare a diminuării procentului aplicat asupra valorii de inventar al acestor mijloace fixe, de la 1,5% la 1%.

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 semestrul 1 2015 s-a reversat o parte din provizionul constituit pentru redarea terenurilor în circuitul agricol, în suma de 2,7 milioane lei.

De asemenea, în primul semestru al anului 2014 s-a reversat provizionul constituit la 31 decembrie 2013, pentru cerficate CO₂ (10 milioane lei) și, parțial, provizionul constituit pentru dezafectarea mijloacelor fixe (10,8 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 semestrul 1 al anului curent, comparativ cu semestrul 1 2014, datorită producerii unei cantități mai mici de energie electrică.

Alte cheltuieli operaționale

Au scăzut datorită valorii mai mici a certificatelor CO₂, care se corelează cu cantitatea de energie electrică produsă (mai mică în semestrul 1 2015, decât în aceeași perioadă a anului precedent).

În anul 2014, în primul semestru, s-au înregistrat și certificatele CO₂ aferente anului 2013, dar al căror efect a fost anulat prin reversarea provizionului, explicat anterior.

Alte venituri

Pentru cele șase luni încheiate la data de 30 iunie 2015, valoarea altor venituri a scăzut cu 75,95%, adică cu 68,9 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 30 iunie 2014, societatea a avut o cheltuială cu impozitul pe profit în cuantum de 219 milioane lei, comparativ cu cheltuiala cu impozitul pe profit de 186 milioane lei aferentă celor șase luni încheiate la 30 iunie 2015, datorită înregistrării în anul curent a unei cheltuieli mai mici cu impozitul pe profitul curent și a unui venit mai mic cu impozitul amânat.

Profitul perioadei

În primul semestru al anului 2015, profitul net al societății a scăzut cu 104 milioane lei (-11,98%), de la 871 milioane lei la 767 milioane lei, datorită efectului cumulat al celor prezentate mai sus.

4.3. Situația fluxurilor de trezorerie

Fluxurile de trezorerie înregistrate în semestrul 1 2015 și respectiv în semestrul 1 2014 se prezintă astfel:

INDICATOR	S1 2014 (mii lei)	S1 2015 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent semestrului 1	870.958	766.609	-11,98%
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	218.573	185.531	-15,12%
Cheltuieli cu dobânzile	10	17	70,00%
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	7.954	9.088	14,26%
Venituri cu dobânzile	(41.458)	(25.348)	-38,86%
Pierderi din vânzarea activelor imobilizate	5.356	1.483	-72,31%
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul anului, cu excepția efectului trecerii timpului	(10.783)	(249)	-97,69%
Variația altor provizioane	(11.797)	(3.055)	-74,10%
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor de explorare	51.713	7.849	-84,82%
Cheltuielile de explorare	21.140	-	-100,00%
Deprecierea activelor imobilizate	53.095	(1.930)	-103,63%
Cheltuieli cu amortizarea	261.532	290.957	11,25%
Deprecierea investițiilor în asociații	158	633	300,63%
Pierderi din creanțele comerciale și alte creanțe	176.095	185.325	5,24%
Deprecierea stocurilor	-	1.308	100,00%
	1.602.546	1.418.218	-11,50%
Variația capitalului circulant			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	183.180	35.699	-80,51%
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	334.042	147.562	-55,83%
(Creștere)/Descreștere datorii comerciale și alte datorii	(149.305)	(159.558)	6,87%
Numerar generat din activități operaționale	1.970.463	1.441.921	-26,82%
Dobânzi plătite	(10)	(17)	70,00%
Impozit pe profit plătit	(325.247)	(214.934)	-33,92%
Numerar net generat din activități operaționale	1.645.206	1.226.970	-25,42%
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
Investiții în părți afiliate	-	(89)	100,00%
(Creștere)/Descreștere alte active financiare	255.401	(106.124)	-141,55%
Dobânzi încasate	34.363	25.683	-25,26%
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	-	19	100,00%
Împrumuturi acordate asociațiilor	-	(679)	100,00%
Rambursări ale sumelor împrumutate asociațiilor	-	65	100,00%
Dividende încasate	-	1.634	100,00%
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(224.897)	(158.006)	-29,74%
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(293.627)	(311.984)	6,25%
Numerar net utilizat în activități de investiții	(228.760)	(549.481)	140,20%
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Dividendele plătite	-	(870)	100,00%
Numerar net utilizat în activități de finanțare	-	(870)	100,00%
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	1.416.446	676.619	-53,23%
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	1.563.590	1.953.787	24,96%
Numerar și echivalente de numerar la 30 iunie	2.980.036	2.630.406	-11,73%

Situația fluxurilor de trezorerie ale societății este întocmită folosind metoda indirectă, prin care profitul net este ajustat cu efectele tranzacțiilor care nu au natură monetară, amânările sau angajamentele de plăți sau încasări în numerar din exploatare, trecute sau viitoare, și elementele de venituri sau cheltuieli asociate cu fluxurile de trezorerie din investiții sau finanțare.

Reconcilierea profitului înainte de impozitare cu fluxul de trezorerie generat din activitatea de exploatare (înaintea modificărilor în activele circulante nete) a determinat o ajustare netă pozitivă de 1.418 mil.lei pentru semestrul 1 2015, comparativ cu 1.603 mil.lei pentru perioada similară a anului 2014.

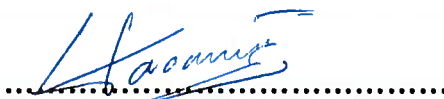
Cele mai importante mișcări în fluxurile de trezorerie reprezintă încasările valorii gazelor naturale livrate către clienții societății, plățile pentru achiziția de active imobilizate (158 mil.lei) și active de explorare în sumă de 312 mil.lei, conform planurilor de investiții aprobate la nivelul societății.

Anexăm Situațiile financiare interimare individuale pentru perioada încheiată la data de 30 iunie 2015, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS).

Semnături:

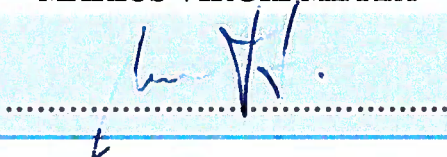
Președinte Consiliul de Administrație,

AURORA NEGRUȚ



Director General,

MARIUS VIRGIL METEA



Director Departament Economic,

LUCIA IONAȘCU



S.N.G.N. ROMGAZ S.A.

**SITUAȚII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE ȘI
RAPORTUL DE REVIZUIRE AL AUDITORULUI INDEPENDENT**

PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ**

CUPRINS:**PAGINA:**

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	2
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL	3
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	4 – 5
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A MIȘCĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU	6
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE	7 – 8
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE	9 – 50

Ctre Acționari,
S.N.G.N. ROMGAZ S.A.
Mediaș, România

RAPORT DE REVIZUIRE A INFORMATIILOR FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE

Introducere

1. Am revizuit situația interimară a poziției financiare individuale a S.N.G.N. Romgaz S.A. ("Societatea") la 30 iunie 2015 precum și situația interimară a rezultatului global individual, a modificărilor în capitalurile proprii și a fluxurilor de numerar pentru perioada de șase luni încheiata la acesta dată. Aceste informații financiare interimare individuale întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană constituie responsabilitatea conducerii societății. Responsabilitatea noastră este aceea de a exprima o concluzie cu privire la aceste informații financiare individuale bazate pe revizuirea efectuată.

Aria de aplicabilitate a revizurii

2. Am efectuat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410, "Revizuirea informațiilor financiare interimare efectuată de un auditor independent al entității". O revizuire a informațiilor financiare interimare individuale constă în realizarea de interviuri, în special a persoanelor responsabile pentru situația financiar-contabilă, și în aplicarea de proceduri analitice, precum și a altor proceduri de revizuire. Aria de aplicabilitate a unei revizurii este în mod semnificativ mai redusă decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit și, prin urmare, nu putem obține asigurarea că vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

Concluzia

3. Bazându-ne pe revizuirea efectuată, nimic nu ne-a atras atenția, în sensul de a ne face să credem că informațiile financiare interimare individuale atașate nu oferă o imagine fidelă sub toate aspectele semnificative a poziției financiare individuale a Societății la data de 30 iunie 2015 și a performanței financiare individuale și a fluxurilor individuale de trezorerie pentru perioada de șase luni încheiata la această dată în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană.

Alte aspecte

4. Acest raport este adresat exclusiv acționarilor Societății în ansamblu. Revizuirea noastră a fost efectuată pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de revizuire, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru revizuirea noastră, pentru acest raport sau pentru concluzia formată.


Deloitte Audit S.R.L.
București, România
13 august 2015

**SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATĂ)**

	Nota	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2014
		'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3	2.235.108	869.631	2.526.344	1.077.044
Costul mărfurilor vândute	5	(28.003)	(16.819)	(132.596)	(30.767)
Venituri din investiții	4	25.348	11.730	41.458	23.844
Alte câștiguri sau pierderi	6	(188.773)	(165.926)	(183.194)	(170.747)
Variația stocurilor		(41.433)	51.226	(98.991)	3.014
Materii prime și consumabile	5	(40.713)	(19.148)	(30.024)	(5.593)
Amortizare și deprecieri	7	(296.876)	(120.483)	(366.340)	(222.524)
Cheltuieli cu personalul	8	(228.040)	(120.101)	(212.504)	(104.290)
Cheltuieli financiare	9	(9.105)	(4.555)	(7.964)	(3.956)
Cheltuieli de explorare	13	-	-	(21.140)	(21.140)
Alte cheltuieli	10	(497.204)	(221.268)	(516.279)	(264.305)
Alte venituri	3	21.831	8.791	90.761	76.313
Profit înainte de impozitare		952.140	273.078	1.089.531	356.893
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(185.531)	(69.510)	(218.573)	(94.320)
Profitul perioadei		766.609	203.568	870.958	262.573
Rezultatul pe acțiuni de bază și diluat		0,0020	0,0005	0,0023	0,0007
Rezultatul global al perioadei		766.609	203.568	870.958	262.573

Situațiile financiare interimare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 13 august 2015.

Virgil Metea
Director General

Lucia Ionașcu
Director Economic

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

SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATĂ)

	Nota	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
		'000 RON	'000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	12	6.047.992	5.962.719
Alte imobilizări necorporale	14	492.091	407.449
Asociații	24	194	738
Alte active financiare	25, 28	76.889	76.889
Total active imobilizate		6.617.166	6.447.795
Active circulante			
Stocuri	15	355.163	392.108
Creanțe comerciale și alte creanțe	16a	622.287	1.000.195
Alte active financiare	28	1.022.122	916.333
Alte active	16b	132.518	101.886
Numerar și echivalente de numerar	27	2.630.406	1.953.787
Total active circulante		4.762.496	4.364.309
Total active		11.379.662	10.812.104
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	17	385.422	385.422
Rezerve	18	2.567.774	2.142.347
Rezultatul reportat		6.311.350	7.184.249
Total capitaluri		9.264.546	9.712.018
Datorii pe termen lung			
Provizioane pentru pensii	19	97.265	97.265
Datorii privind impozitul amânat	11	121.692	131.305
Provizioane	19	206.581	202.293
Total datorii pe termen lung		425.538	430.863

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

**SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATĂ)**

	<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
		<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Datorii curente			
Datorii comerciale și alte datorii	20	121.923	216.983
Datorii cu impozitul pe profit curent		73.800	93.590
Provizioane	19	35.675	35.814
Alte datorii	20	1.458.180	322.836
Total datorii curente		<u>1.689.578</u>	<u>669.223</u>
Total datorii		<u>2.115.116</u>	<u>1.100.086</u>
Total capitaluri și datorii		<u>11.379.662</u>	<u>10.812.104</u>

Situațiile financiare interimare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 13 august 2015.

Virgil Metea
Director General



Lucia Ionașcu
Director Economic

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

**SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATĂ)**

	<u>Capital social</u>	<u>Rezerva legală</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Total</u>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Sold la 1 ianuarie 2015	385.422	77.084	2.065.263	7.184.249	9.712.018
Alocare dividende *)	-	-	-	(1.214.081)	(1.214.081)
Transfer la alte rezerve	-	-	407.035	(407.035)	-
Profit reinvestit	-	-	18.392	(18.392)	-
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	766.609	766.609
Sold la 30 iunie 2015	385.422	77.084	2.490.690	6.311.350	9.264.546
Sold la 1 ianuarie 2014	1.892.681	77.084	1.872.516	5.450.493	9.292.774
Alocare dividende *)	-	-	-	(990.637)	(990.637)
Diminuare capital social	(1.507.259)	-	-	1.507.259	-
Transfer la alte rezerve	-	-	162.079	(162.079)	-
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	870.958	870.958
Sold la 30 iunie 2014	385.422	77.084	2.034.595	6.675.994	9.173.095

*) În anul 2015, acționarii Societății au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 1.214.081 mii lei (2014: 990.637 mii lei), dividendul pe acțiune fiind de 3,15 RON (2014: 2,57 RON/acțiune).

Situațiile financiare interimare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 13 august 2015.

Virgil Mețea
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 PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATĂ)**

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale				
Profitul net al perioadei	766.609	203.568	870.958	262.573
Ajustări pentru:				
Cheltuiala cu impozitul pe profit	185.531	69.510	218.573	94.320
Cheltuiala cu dobânda	17	11	10	5
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	9.088	4.544	7.954	3.951
Venituri din dobânzi	(25.348)	(11.730)	(41.458)	(23.844)
Pierdere din vânzarea de imobilizări	1.483	201	5.356	5.001
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(249)	(49)	(10.783)	(2.364)
Variația altor provizioane	(3.055)	(875)	(11.797)	(2.530)
Deprecierea activelor de explorare	7.849	(4.850)	51.713	51.713
Proiecte de explorare anulate	-	-	21.140	21.140
Deprecierea activelor imobilizate	(1.930)	(14.354)	53.095	53.095
Amortizarea activelor imobilizate	290.957	139.687	261.532	117.716
Diferente de schimb valutar	-	-	-	(1.338)
Deprecierea investițiilor financiare	633	633	158	158
Deprecierea creanțelor comerciale și a altor creanțe	185.325	164.359	176.095	165.588
Deprecierea stocurilor	1.308	1.308	-	-
	1.418.218	551.963	1.602.546	745.184
Mișcări în capitalul circulant:				
Scădere / (Creștere) stocuri	35.699	(43.569)	183.180	8.069
Creștere creanțe comerciale și alte creanțe	147.562	333.482	334.042	432.310
Scădere datorii comerciale și alte datorii	(159.558)	(141.036)	(149.305)	(102.052)
Numerar generat din activități operaționale	1.441.921	700.840	1.970.463	1.083.511
Dobânzi plătite	(17)	(11)	(10)	(5)
Impozit pe profit plătit	(214.934)	(123.080)	(325.247)	(125.267)
Numerar net generat din activități operaționale	1.226.970	577.749	1.645.206	958.239

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

**SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATĂ)**

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții				
Investiții în asociați	(89)	(89)	-	-
(Creșterea) / Scăderea altor active financiare	(106.124)	283.851	255.401	168.823
Dobânzi încasate	25.683	8.474	34.363	10.052
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	(158.006)	(93.153)	(224.897)	(141.401)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(311.984)	(165.771)	(293.627)	(179.296)
Numerar net (utilizat în) / generat din activități de investiții	(549.481)	33.312	(228.760)	(141.822)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare				
Dividende plătite	(870)	(81)	-	-
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(870)	(81)	-	-
Creștere netă de numerar și echivalente de numerar	676.619	610.980	1.416.446	816.417
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	1.953.787	2.019.426	1.563.590	2.163.619
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	2.630.406	2.630.406	2.980.036	2.980.036

Situațiile financiare interimare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 13 august 2015.

Virgil Metea
Director General



Lucia Ionașcu
Director Economic

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

1. INFORMAȚII GENERALE

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

S.N.G.N. Romgaz S.A. este organizată ca societate pe acțiuni, în conformitate cu legile aplicabile în România.

Sediul social al Societății este Mediaș, Piața Constantin I. Moțaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu.

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, țifei 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 interimare 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.

Situațiile financiare interimare individuale sunt neauditare 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).

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Bazele contabilizării (continuare)

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.

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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015 (NEAUDITATE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Angajamente comune (conținutare)

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.

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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

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);
- 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 participație (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).

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015 (NEAUDITATE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

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

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 datoriile 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 datoriile 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.

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 denominate 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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

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

La finalul anului, Societatea înregistrează 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 decontează 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.

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 îndepărta 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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Provizioane (continuare)

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 cheltuiala 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 perioadei. 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 care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate la finalul perioadei de raportare.

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 (altă 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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015 (NEAUDITATE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Impozitarea (continuare)

Impozitul amânat (continuare)

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 care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate 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 cheltuială 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.

(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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015 (NEAUDITATE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Imobilizări corporale (continuare)

(1) Cost (continuare)

(iii) Costurile de întreținere și reparație (continuare)

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:

<u>Activ</u>	<u>Ani</u>
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.

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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015 (NEAUDITATE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

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.

Alte imobilizări necorporale

(1) Cost

Licențele pentru programe informatice, brevetele și alte imobilizări necorporale sunt recunoscute la cost de achiziție. Licențele de exploatare emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei („ANRE”) sunt recunoscute la cost din momentul obținerii lor de către Societate.

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

(2) Amortizare

Brevetele și alte imobilizări 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 sunt amortizate pe durata perioadei pentru care au fost emise.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)****2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)*****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.

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 datoric sunt raportate drept cheltuielă 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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015 (NEAUDITATE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Active și datorii financiare (continuare)

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 deprecierii.

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.

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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015 (NEAUDITATE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

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 perioadei, cu prioritate pentru constituirea rezervelor;
- rezerva din cota de dezvoltare, nedistribuibilă, constituită până la 2004.

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.

Estimări referitoare la cheltuielile de explorare aferente zăcămintelor nedezvoltate

Dacă lucrările realizate pe zăcămintele 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. 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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Utilizarea estimărilor (continuare)

Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare

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.

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.

Evaluarea la valoarea justă și procese de evaluare

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

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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut - producția internă	1.928.882	759.282	2.015.536	916.502
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare-import	3.195	-	99.881	6.367
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	6.583	3.431	7.317	3.910
Venituri din servicii de înmagazinare	191.254	38.964	217.240	59.877
Venituri din energie electrică	77.644	48.002	163.879	75.884
Venituri din vânzarea de bunuri	7.842	5.566	5.719	2.987
Venituri din servicii	16.267	12.635	13.255	9.794
Alte venituri din exploatare	25.272	10.542	94.278	78.036
Total	2.256.939	878.422	2.617.105	1.153.357

4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri din dobânzi	25.348	11.730	41.458	23.844
Total	25.348	11.730	41.458	23.844

5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	38.459	17.872	26.374	4.275
Costul gazului achiziționat pentru revânzare-import	3.090	-	93.717	6.020
Costul gazului achiziționat pentru revânzare-intern	5.929	3.016	5.997	3.074
Costul dezechilibrului de energie electrică	18.624	13.576	32.431	21.471
Costul altor bunuri	359	226	451	202
Alte consumabile	2.255	1.277	3.650	1.318
Total	68.716	35.967	162.620	36.360

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	345	306	700	91
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(369)	269	(2.285)	(91)
Pierdere din cedarea imobilizărilor corporale	(1.483)	(201)	(5.356)	(5.001)
Ajustări pentru depreciere și anulări de creanțe (net)	(185.324)	(164.358)	(176.081)	(165.587)
Deprecierea activelor financiare	(633)	(633)	(158)	(158)
Deprecierea stocurilor	(1.308)	(1.308)	-	-
Creanțe anulate	(1)	(1)	(14)	(1)
Total	(188.773)	(165.926)	(183.194)	(170.747)

7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Amortizare din care:	290.957	139.687	261.532	117.716
- amortizarea imobilizărilor corporale	281.581	135.423	252.864	114.342
- amortizarea imobilizărilor necorporale	9.376	4.264	8.668	3.374
Ajustări de valoare privind imobilizările	5.919	(19.204)	104.808	104.808
Total amortizare și depreciere	296.876	120.483	366.340	222.524

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Salarii	168.941	86.982	153.231	72.850
Contribuții sociale	42.719	23.702	46.864	24.086
Tichete de masă	5.410	2.602	4.303	1.640
Alte beneficii conform contractului colectiv de munca	5.935	4.336	3.403	2.655
Pensii private	5.035	2.479	4.703	3.059
Total	228.040	120.101	212.504	104.290

În semestrul încheiat la 30 iunie 2015, pe lângă suma de 228.040 mii RON, Societatea a înregistrat cheltuieli cu personalul în suma de 44.171 mii RON care au fost capitalizate în costul imobilizărilor corporale produse intern (semestrul încheiat la 30 iunie 2014: 52.535 mii RON).

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	17	11	10	5
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	9.088	4.544	7.954	3.951
Total	9.105	4.555	7.964	3.956

10. ALTE CHELTUIELI

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	6.141	3.957	8.635	3.514
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	14.468	8.979	18.708	7.184
Cheltuieli cu alte impozite și taxe	405.867	171.530	415.416	211.327
(Câștiguri) / Pierderi din variația provizionelor	(3.304)	(924)	(22.580)	(4.894)
Alte cheltuieli operaționale	74.032	37.726	96.100	47.174
Total	497.204	221.268	516.279	264.305

În semestrul încheiat la 30 iunie 2015, cele mai importante taxe incluse în valoarea de 405.867 mii RON (semestrul încheiat la 30 iunie 2014: 415.416 mii RON) pentru „Cheltuieli cu alte impozite și taxe” sunt următoarele:

- suma de 198.151 mii RON (șase luni încheiate la 30 iunie 2014: 192.205 mii RON), inclusiv sumele provenind din asocieri, 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 32.904 mii RON (șase luni încheiate la 30 iunie 2014: 46.107 mii RON), inclusiv sumele provenind din asocieri, 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;
- suma de 146.912 mii RON, inclusiv sumele provenind din asocieri, reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (șase luni încheiate la 30 iunie 2014: 151.902 mii RON).

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015 (NEAUDITATE)**

11. CHELTUIALA CU IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	195.144	72.205	233.669	107.619
Venitul cu impozitul pe profit amânat	(9.613)	(2.695)	(15.096)	(13.299)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	185.531	69.510	218.573	94.320

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă semestrelor încheiate la 30 iunie 2015, respectiv 30 iunie 2014 este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.

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

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON
Profit contabil înainte de impozitare	952.140	1.089.531
Cheltuieli cu impozitul pe profit calculat la 16%	152.343	174.325
Efectul veniturilor neimpozabile	(17.686)	(4.599)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	63.256	63.507
Efectul diferențelor temporare	(12.382)	(14.660)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	185.531	218.573

Componența datoriei cu impozitului amânat:

	30 iunie 2015		31 decembrie 2014	
	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorii	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorii
Impozitul amânat	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(327.044)	(52.328)	(320.227)	(51.236)
Imobilizări corporale	1.236.945	197.911	1.290.285	206.446
Creanțe și alte active	(149.323)	(23.891)	(149.399)	(23.905)
Total	760.578	121.692	820.659	131.305
Înregistrat în contul de profit și pierdere		(9.613)		(15.135)

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**
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 explorare - în curs	Imobilizări corporale în curs - altele	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cost									
Sold la 1 ianuarie 2015	104.058	457.028	4.872.197	1.096.588	157.645	1.604.301	852.508	548.085	9.692.410
Reclasificări	-	355.583	256.831	(434.327)	(76.280)	(101.807)	-	-	-
Intrări *)	1.447	4.391	145.045	13.003	1.093	89.567	233.620	163.892	652.058
Ieșiri *)	(18)	(18)	(3.371)	(468)	(108)	-	(30.716)	(221.300)	(255.999)
Sold la 30 iunie 2015	105.487	816.984	5.270.702	674.796	82.350	1.592.061	1.055.412	490.677	10.088.469
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2015	-	84.071	2.030.012	505.872	113.502	370.324	-	-	3.103.781
Reclasificări	-	86.055	106.394	(126.928)	(60.662)	(4.859)	-	-	-
Amortizare în perioadă**)	-	16.020	209.237	29.341	3.426	39.793	-	-	297.817
Ieșiri în perioadă	-	(13)	(144)	(460)	(108)	-	-	-	(725)
Sold la 30 iunie 2015	-	186.133	2.345.499	407.825	56.158	405.258	-	-	3.400.873
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2015	3.180	15.176	174.085	24.881	298	6.253	339.084	62.953	625.910
Reclasificări	-	810	14	(404)	58	(478)	-	-	-
Depreciere în perioadă	-	212	38.744	382	85	-	25.465	10.047	74.935
Ieșiri în perioadă	-	(30)	(35.386)	(1.528)	(50)	(906)	(9.841)	(13.500)	(61.241)
Sold la 30 iunie 2015	3.180	16.168	177.457	23.331	391	4.869	354.708	59.500	639.604
Valoare netă la 1 ianuarie 2015	100.878	357.781	2.668.100	565.835	43.845	1.227.724	513.424	485.132	5.962.719
Valoare netă la 30 iunie 2015	102.307	614.683	2.747.746	243.640	25.801	1.181.934	700.704	431.177	6.047.992

*) Sumele includ puneri în funcțiune/transferuri în valoare de 251.952 mii RON.

**) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 14.980 mii RON.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Cost	Terenuri și amenajări terenuri '000 RON	Ciădiri '000 RON	Active aferele producției de gaze '000 RON	Instalații, mașini și echipamente '000 RON	Instalații tehnice, aparatură birotică '000 RON	Active de înmagazinare '000 RON	Active de explorare - în curs '000 RON	Imobilizări corporale în curs - alte '000 RON	Total '000 RON
Sold la 1 ianuarie 2014	103.110	449.978	4.539.218	1.002.118	153.893	1.539.539	691.696	312.332	8.791.884
Intrări *) leșiri *)	1.096 -	2.841 (7)	107.055 (11.208)	17.546 (822)	196 (8)	179 (457)	238.709 (89.014)	242.521 (45.752)	610.143 (147.268)
Sold la 30 iunie 2014	104.206	452.812	4.635.065	1.018.842	154.081	1.539.261	841.391	509.101	9.254.759
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2014	-	54.773	1.739.256	415.026	89.594	297.858	-	-	2.596.507
Amortizare în perioadă **) leșiri în perioadă	- -	7.835 (7)	168.447 (2.577)	55.639 (736)	2.680 (8)	40.448 (179)	- -	- -	275.049 (3.507)
Sold la 30 iunie 2014	-	62.601	1.905.126	469.929	92.266	338.127	-	-	2.868.049
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2014	3.180	14.383	69.645	22.780	124	-	276.880	41.118	428.110
Depreciere în perioadă leșiri în perioadă	- -	- -	53.095 -	- (188)	- -	- -	- (6.130)	- -	53.095 (6.318)
Sold la 30 iunie 2014	3.180	14.383	122.740	22.592	124	-	270.750	41.118	474.887
Valoare netă la 1 ianuarie 2014	99.930	380.822	2.730.317	564.312	64.175	1.241.681	414.816	271.214	5.767.267
Valoare netă la 30 iunie 2014	101.026	375.828	2.607.199	526.321	61.691	1.201.134	570.641	467.983	5.911.823

*) Sumele includ puneri în funcțiune/transferuri în valoare de 113.578 mii RON.

**) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 21.516 mii RON.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 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.

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014	Trei luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Investiții de explorare anulate	-	-	21.140	21.140
Mișcarea netă a deprecierii activelor de explorare	7.849	(4.850)	51.713	51.713
Numerar net utilizat în activități de investiții	(311.984)	(165.771)	(293.627)	(179.296)
			30 iunie 2015	31 decembrie 2014
			'000 RON	'000 RON
Active de explorare			1.168.125	894.705
Datorii			(40.622)	(125.496)
Active nete			1.127.503	769.209

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Costuri de dezvoltare '000 RON	Licențe '000 RON	Active necorporale de explorare în curs '000 RON	Alte immobilizări necorporale în curs '000 RON	Total '000 RON
COST					
Sold la 1 ianuarie 2015	14.584	168.266	497.329	2.606	682.785
Intrări	2.559	7.925	78.365	6.134	94.983
leșiri	-	(514)	-	(8.740)	(9.254)
Sold la 30 iunie 2015	17.143	175.677	575.694	-	768.514
AMORTIZARE CUMULATĂ					
Sold la 1 ianuarie 2015	5.056	152.045	-	-	157.101
Amortizare în perioadă	1.104	8.272	-	-	9.376
leșiri în perioadă	-	(514)	-	-	(514)
Sold la 30 iunie 2015	6.160	159.803	-	-	165.963
DEPRECIERE					
Sold la 1 ianuarie 2015	-	-	116.048	2.187	118.235
Depreciere în perioadă	2.187	-	6.340	-	8.527
leșiri în perioadă	-	-	(14.115)	(2.187)	(16.302)
Sold la 30 iunie 2015	2.187	-	108.273	-	110.460
Valoare netă la 1 ianuarie 2015	9.528	16.221	381.281	419	407.449
Valoare netă la 30 iunie 2015	8.796	15.874	467.421	-	492.091

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015 (NEAUDITATE)

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE (continuare)

	Costuri de dezvoltare '000 RON	Licențe '000 RON	Active necorporale de explorare în curs '000 RON	Alte immobilizări necorporale în curs '000 RON	Total '000 RON
COST					
Sold la 1 ianuarie 2014	4.133	160.044	381.577	4.834	550.588
Intrări	-	1.740	46.250	7.283	55.273
leșiri	-	(166)	(360)	(1.083)	(1.609)
Sold la 30 iunie 2014	4.133	161.618	427.467	11.034	604.252
AMORTIZARE CUMULATĂ					
Sold la 1 ianuarie 2014	4.088	138.369	-	-	142.457
Amortizare în perioadă	16	8.652	-	-	8.668
leșiri în perioadă	-	(167)	-	-	(167)
Sold la 30 iunie 2014	4.104	146.854	-	-	150.958
DEPRECIERE					
Sold la 1 ianuarie 2014	-	-	24.175	-	24.175
Deprecierea perioadei	-	-	57.843	-	57.843
Sold la 30 iunie 2014	-	-	82.018	-	82.018
Valoare netă la 1 ianuarie 2014	45	21.675	357.402	4.834	383.956
Valoare netă la 30 iunie 2014	29	14.764	345.449	11.034	371.276

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

15. STOCURI

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	154.717	142.687
Producție în curs	504	144
Produse finite	185.257	240.104
Produse reziduale	111	105
Stocuri aflate la terți	36.589	39.816
Mărfuri (gaze)	10.182	122
Alte mărfuri	72	91
Ambalaje	5	5
Deprecierea stocurilor cu mișcare lentă	(32.212)	(24.060)
Deprecierea stocurilor aflate la terți	(62)	(6.906)
Total	355.163	392.108

16. CREANȚE**a) Creanțe comerciale și alte creanțe**

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale – termen scurt	1.353.791	1.528.203
Ajustări pentru depreciere clienți – termen scurt (nota 16 c)	(750.655)	(565.968)
Clienți – facturi de întocmit	19.151	37.960
Total creanțe comerciale	622.287	1.000.195

b) Alte active

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	22.983	34.999
Creanțe din asocieri în participație	2.345	436
Împrumuturi acordate asociaților	17.637	17.054
Dobândă aferentă împrumuturilor acordate asociaților	845	846
Ajustări pentru deprecierea împrumuturilor acordate asociaților (Nota 16 c)	(18.482)	(17.900)
Alte creanțe	9.881	9.289
Alți debitori	45.383	45.404
Cheltuieli în avans	83.991	42.015
TVA neexigibilă	10.712	12.500
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe (Nota 16 c)	(42.777)	(42.757)
Total alte active	132.518	101.886

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 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>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Sold la 1 ianuarie	626.625	393.289
Cheltuială în timpul perioadei	213.523	176.102
Diferențe din reevaluarea soldurilor în valută	(35)	-
Anulare în timpul anului	(28.199)	(21)
Sold la 30 iunie	811.914	569.370

La 30 iunie 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 Galați cu 209.421 mii RON (31 decembrie 2014: 160.678 mii RON), Electrocentrale București 136.426 mii RON (31 decembrie 2014: 0 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.

	<u>30 iunie</u>	<u>31 decembrie</u>
	<u>2015</u>	<u>2014</u>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Creanțe neajunse la scadență, pentru care nu s-a înregistrat ajustare pentru depreciere	426.303	958.596
Creanțe cu scadența depășită, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere		
Scadența depășită cu până la 30 zile	175.429	10.534
Scadența depășită între 30 - 90 zile	1.367	1
Scadența depășită între 90 - 360 zile	37	749
Total creanțe cu scadență depășită pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere	176.833	11.284
Total creanțe	603.136	969.880

17. CAPITAL SOCIAL

	<u>Capital social</u>	
	<u>30 iunie</u>	<u>31 decembrie</u>
	<u>2015</u>	<u>2014</u>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
Total	385.422	385.422

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

17. CAPITALUL SOCIAL (continuare)

Structura acționariatului la 30 iunie 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	66.819.071	66.819	17
Persoane fizice	10.237.289	10.237	3
Total	385.422.400	385.422	100

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscribe și plătite integral la 30 iunie 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>30 iunie</u> <u>2015</u> <i>'000 RON</i>	<u>31 decembrie</u> <u>2014</u> <i>'000 RON</i>
Rezerve legale	77.084	77.084
Alte rezerve, din care:	2.490.690	2.065.263
- Fondul de dezvoltare a Societății	1.955.242	1.548.207
- Facilități fiscale	49.060	30.668
- Cota de dezvoltare, constituită până la 2004	486.388	486.388
Total	2.567.774	2.142.347

19. PROVIZIOANE

	<u>30 iunie</u> <u>2015</u> <i>'000 RON</i>	<u>31 decembrie</u> <u>2014</u> <i>'000 RON</i>
Provizion de dezafectare – termen lung	206.581	202.293
Provizion de dezafectare – termen scurt	22.866	19.950
Provizion pentru pensii	97.265	97.265
Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol	12.478	15.146
Alte provizioane	331	718
Total	339.521	335.372

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

19. PROVIZIOANE (continuare)

Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Sold la 1 ianuarie	222.243	214.161
Provizion adițional înregistrat pentru active imobilizate	101	12.618
Efectul trecerii timpului	9.088	7.954
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(249)	(10.783)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	<u>(1.736)</u>	<u>(3.995)</u>
Sold la 30 iunie	<u>229.447</u>	<u>219.955</u>

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.

20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	<u>30 iunie</u>	<u>31 decembrie</u>
	<u>2015</u>	<u>2014</u>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Furnizori – facturi de primit	20.107	48.844
Datorii comerciale	28.128	39.324
Datorii față de furnizorii de imobilizări	60.533	110.859
Avansuri de la clienți	<u>13.155</u>	<u>17.956</u>
Total datorii comerciale	<u>121.923</u>	<u>216.983</u>
Datorii către salariați	21.812	55.353
Redevență gaz	68.116	77.097
Asigurări sociale	14.494	26.465
Alte datorii curente	36.107	31.600
Datorii aferente asocierilor în participație	2.720	4.089
TVA	38.038	70.260
Dividende de plată	1.215.561	2.350
Impozitul pe venitul suplimentar	22.958	50.188
Impozitul pe construcții speciale	32.639	-
Datorii cu alte impozite	<u>5.735</u>	<u>5.434</u>
Total alte datorii	<u>1.458.180</u>	<u>322.836</u>
Total datorii comerciale și alte datorii	<u>1.580.103</u>	<u>539.819</u>

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

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.

(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.

Cursurile oficiale de schimb la 30 iunie 2015 au fost 3,9969 RON/USD și 4,4735 RON/EUR (31 decembrie 2014 – 3,6868 RON/USD și 4,4821 RON/EUR).

(ii) Riscul inflaționist

Rata oficială a inflației în România în semestrul încheiat la 30 iunie 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 30 iunie 2015, Societatea avea acordate împrumuturi cu dobândă variabilă în valoare brută și dobânda aferentă de 18.482 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

Actele 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 92% din soldul creanțelor la 30 iunie 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 adepta politicii de a nu apela la împrumuturi în situația în care investițiile necesare pot fi finanțate din resurse generate intern.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

21. INSTRUMENTE FINANCIARE (continuare)

(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.

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 30 iunie 2015, Societatea nu a identificat nici un indiciu privind deprecierea investițiilor financiare, cu excepția ajustărilor înregistrate.

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

30 iunie 2015	Scadente în mai puțin de 1 lună	Scadente în 1-3 luni	Scadente în 3 luni până la 1 an	Scadente în 1-5 ani	Scadente peste 5 ani	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	356.811	245.770	555	-	-	603.136
CertIFICATE DE TREZORERIE	-	-	349.993	-	-	349.993
Total	356.811	245.770	350.548	-	-	953.129
Datorii comerciale	(102.497)	(19.426)	-	-	-	(121.923)
Total	(102.497)	(19.426)	-	-	-	(121.923)
Net	254.314	226.344	350.548	-	-	831.206
31 decembrie 2014	Scadente în mai puțin de 1 lună	Scadente în 1-3 luni	Scadente în 3 luni până la 1 an	Scadente în 1-5 ani	Scadente peste 5 ani	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	497.013	472.569	298	-	-	969.880
CertIFICATE DE TREZORERIE	-	-	468.016	-	-	468.016
Total	497.013	472.569	468.314	-	-	1.437.896
Datorii comerciale	(216.983)	-	-	-	-	(216.983)
Total	(216.983)	-	-	-	-	(216.983)
Net	280.030	472.569	468.314	-	-	1.220.913

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 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 profilelor de maturitate ale activelor financiare cu cele ale datoriilor financiare.

22. TRANZACȚII CU ENTITĂȚI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	12.368	9.674
Total	12.368	9.674

(ii) Creanțe comerciale

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	5.499	1.306
Ajustare pentru depreciere	(1.314)	(1.305)
Total	4.185	1

(iii) Creanțe aferente împrumuturilor acordate

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	18.482	17.900
Ajustare pentru depreciere	(18.482)	(17.900)
Total	-	-

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 semestrele încheiate la 30 iunie 2015, respectiv 30 iunie 2014, Societatea a desfășurat cu aceste societăți doar tranzacții în cursul normal al activității. Tranzacțiile Societății se desfășoară pe bază de relații contractuale standard.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

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 semestrelor încheiate la 30 iunie 2015, respectiv 30 iunie 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.

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Șase luni încheiate la 30 iunie 2014
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor	5.390	5.766
	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Salarii de plătit directorilor	314	400

24. ASOCIAȚII

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			30 iunie 2015	31 decembrie 2014
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
			30 iunie 2015	31 decembrie 2014
			'000 RON	'000 RON
Investiții în asociați			12.895	12.806
Depreciere			(12.701)	(12.068)
Total			194	738

Având în vedere dimensiunea redusă a acestor societăți, Societatea nu a inclus în aceste situații financiare interimare individuale la 30 iunie 2015 cota ei din rezultatul obținut de asociați în semestrul încheiat la 30 iunie 2015.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)

25. ALTE ACTIVE FINANCIARE

Alte investiții financiare

<u>Compania</u>	<u>Activitatea principală</u>	<u>Procentajul deținut</u>	<u>Valoare la 30 iunie 2015</u>	<u>Depreciere la 30 iunie 2015</u>	<u>Valoare netă 30 iunie 2015</u>
			'000 RON	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București S.A.	Producerea energiei electrice și termice	2,49%	64.310	-	64.310
Electrocentrale Titan S.A.	Producerea energiei electrice și 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
Total			94.741	17.852	76.889

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 30 iunie 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 PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 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 energiei electrice și termice	2,49%	64.310	-	64.310
Electrocentrale Titan S.A.	Producerea energiei electrice și 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
Total			94.741	17.852	76.889

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015 (NEAUDITATE)**

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

a) Produse și serviciile 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 revânzare; 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 24.915 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 Iernut 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 30 iunie 2015	Producție	Înmagazinare	Altele	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	4.082.298	1.585.509	380.185	6.047.992
Alte active necorporale	481.888	727	9.476	492.091
Asociați și alte active financiare pe termen lung	-	-	77.083	77.083
Creanțe comerciale și alte creanțe	580.396	21.866	20.025	622.287
Stocuri	276.277	54.039	24.847	355.163
Alte active financiare pe termen scurt	37.450	287.053	697.619	1.022.122
Alte active	44.837	25.696	61.985	132.518
Numerar și echivalente de numerar	125.598	72.991	2.431.817	2.630.406
Total active	5.628.744	2.047.881	3.703.037	11.379.662
Provizioane pentru pensii	-	-	97.265	97.265
Datorii privind impozitul amânat	-	-	121.692	121.692
Provizioane	223.431	18.494	331	242.256
Alte datorii	169.193	9.677	1.353.110	1.531.980
Datorii comerciale și alte datorii	79.297	3.090	39.536	121.923
Total datorii	471.921	31.261	1.611.934	2.115.116

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015 (NEAUDITATE)**

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

b) Active și datorii pe segmente (continuare)

Sold la 31 decembrie 2014	Producție	Înmagazinare	Altele	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	3.977.468	1.603.858	381.393	5.962.719
Alte active necorporale	395.279	709	11.461	407.449
Asociați și alte active financiare pe termen lung	-	-	77.627	77.627
Creanțe comerciale și alte creanțe	930.283	34.858	35.054	1.000.195
Stocuri	294.926	72.427	24.755	392.108
Alte active financiare pe termen scurt	334	193.817	722.182	916.333
Alte active	24.542	19.963	57.381	101.886
Numerar și echivalente de numerar	153.291	68.385	1.732.111	1.953.787
Total active	5.776.123	1.994.017	3.041.964	10.812.104
Provizion pentru pensii	-	-	97.265	97.265
Datorii privind impozitul amânat	-	-	131.305	131.305
Provizioane	237.389	-	718	238.107
Alte datorii	191.210	3.995	221.221	416.426
Datorii comerciale și alte datorii	188.682	4.333	23.968	216.983
Total datorii	617.281	8.328	474.477	1.100.086

c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Șase luni încheiate la 30 iunie 2015	Producție	Înmagazinare	Altele	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.998.821	191.339	240.629	(195.681)	2.235.108
Mai puțin: cifra de afaceri între segmente	(35.882)	-	(159.799)	195.681	-
Cifra de afaceri la terți	1.962.939	191.339	80.830	-	2.235.108
Venit din dobândă	1.163	2.940	21.245	-	25.348
Cheltuială cu dobânda	(17)	-	-	-	(17)
Amortizare și depreciere	(235.349)	(44.641)	(16.886)	-	(296.876)
Profit pe segmente înainte de impozitare	830.530	61.678	59.932	-	952.140

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente (continuare)

Șase luni încheiate la 30 Iunie 2014	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Altele '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Cifra de afaceri	2.246.234	217.373	368.154	(305.417)	2.526.344
Mai puțin: cifra de afaceri între segmente	(102.210)	-	(203.207)	305.417	-
Cifra de afaceri la terți	2.144.024	217.373	164.947	-	2.526.344
Venit din dobândă	2.027	1.728	37.703	-	41.458
Cheltuiala cu dobânda	(10)	-	-	-	(10)
Amortizare și depreciere	(286.111)	(43.152)	(37.077)	-	(366.340)
Profit pe segmente înainte de impozitare	901.397	71.006	117.128	-	1.089.531

În cadrul segmentului „Alte activități” este inclusă și Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (CET Iernut). Vânzările CET Iernut în semestrul încheiat la 30 iunie 2015, inclusiv către celelalte segmente ale Romgaz, au fost de 118.963 mii RON, din care 40.611 mii RON livrări în cadrul Romgaz (semestrul încheiat la 30 iunie 2014: vânzări totale 211.880 mii RON, din care livrări în cadrul Romgaz 47.815 mii RON).

Profitul obținut de CET Iernut în semestrul încheiat la 30 iunie 2015, inclusiv livrările către celelalte segmente ale Romgaz a fost de 10.470 mii RON (semestrul încheiat la 30 iunie 2014: profit 7.116 mii RON).

În semestrul încheiat la 30 iunie 2015, cei mai mari trei clienți ai Societății reprezintă individual fiecare peste 10% din cifra de afaceri (în semestrul încheiat la 30 iunie 2014 cei mai mari trei clienți ai Societății reprezentau individual, peste 10 % din cifra de afaceri), totalizând împreună 78,45% din totalul cifrei de afaceri (semestrul încheiat la 30 iunie 2014: 72,60%). Din veniturile realizate cu cei trei clienți, 3,88% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare” și 96,06% în segmentul „Producție” (semestrul încheiat la 30 iunie 2014: 4,68% în segmentul „Înmagazinare” și 94,71% 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.

	30 Iunie 2015 '000 RON	31 decembrie 2014 '000 RON
Conturi curente la bănci în RON *)	88.765	40.062
Conturi curente la bănci în valută	44	24
Numerar în casă	46	23
Depozite la termen	2.365.754	1.639.706
Titluri de stat cu scadență mai mică trei luni	175.799	273.971
Sume în curs de decontare	(2)	1
Total	2.630.406	1.953.787

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

28. ALTE ACTIVE FINANCIARE

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

	<u>30 iunie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Acțiuni în societăți necotate	94.741	94.741
Ajustare depreciere investiții	(17.852)	(17.852)
Investiții păstrate până la scadență	1.022.122	916.333
Total	1.099.011	993.222

29. ANGAJAMENTE ACORDATE

	<u>30 iunie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Giruri și garanții oferite	31.728	34.551
Total	31.728	34.551

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 30 iunie 2015 mai sunt disponibili pentru utilizare 6.066 mii USD (la 31 decembrie 2014: 5.436 mii USD).

30. ANGAJAMENTE PRIMITE

	<u>30 iunie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Giruri și garanții primite	941.743	1.266.819
Total	941.743	1.266.819

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 PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 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. Opinăm 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 proiectului raportului de expertiză al noului expert este 15 august 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.

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 dispozițiilor art. 148¹ 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.

Contestația a fost respinsă parțial; decizia poate fi atacată prin apel. Romgaz va acționa în instanță Ministerul Finanțelor Publice, pentru anularea actelor administrative fiscale amintite.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

31. CONTINGENȚE (continuare)

(d) *Contingențe legate de mediu*

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Societatea nu a înregistrat nicio datorie la 30 iunie 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 229.447 mii RON (31 decembrie 2014: 222.243 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare, și provizionul pentru redarea terenurilor în circuitul agricol, de 12.478 mii RON (31 decembrie 2014: 15.146 mii RON).

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 semestrului încheiat la 30 iunie 2015, Societatea are încheiate polițe de asigurare pentru imobilizări corporale.

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

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.

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).

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

31. CONTINGENȚE (continuare)

La data de 30 iunie 2015, Romgaz deține în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră un număr de 509.502 certificate de CO₂, 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 CO₂;
- 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 CO₂. 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 CO₂, astfel:

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

(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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2015 (NEAUDITATE)**

32. ANGAJAMENTE COMUNE

La 30 iunie 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, Zătreni, 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 iar în prezent o singură sondă mai produce o cantitate nesemnificativă de gaze naturale, partenerii au decis ca în anul 2015 să fie întocmit un studiu de evaluare rezerve și comportare a zăcământului Frătăuți, funcție de rezultatul căruia se va lua decizia de continuare/necontinuare a activității în această zonă a perimetrului.,.
- 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 și pentru care au fost demarate lucrările pregătitoare forajului sondei.
- 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%. La începutul lunii iunie 2015 a fost pusă în producție sonda 1 Liliaci în scopul transformării gazelor naturale în energie electrică, prin intermediul unui generator. Acest moment a marcat trecerea la etapa de dezvoltare – exploatare.
- 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 zăcământ 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%).

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2015 (NEAUDITATE)**

32. ANGAJAMENTE COMUNE (continuare)

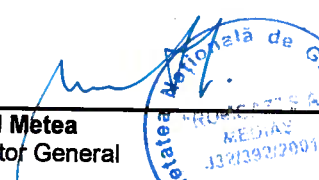
- f) În ianuarie 2009, Romgaz a semnat amendamentul la acordurile de parteneriat prin care deține o cotă de participare la capitalul social al Energia Torzym spolka organiczona odpowiedzialnoscia spolka komanditowa (Energia Torzym) și al Energia Cybinka spolka organiczona odpowiedzialnoscia spolka komanditowa (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 finalizat forajul unei sonde după care s-a început forajul unei sonde în perimetrul Trident..

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI


Nu au fost identificate evenimente ulterioare datei bilanțului.

34. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE

Situațiile financiare interimare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 13 august 2015.


Virgil Metea
Director General




Lucia Ionașcu
Director Economic

DECLARAȚIE

în conformitate cu prevederile art.30 din Legea contabilității nr.82/1991

S-au întocmit situațiile financiare semestriale la 30/06/2015 pentru :

Entitate: SNGN ROMGAZ SA

Judetul: 32--SIBIU

Adresa: localitatea MEDIAS, str. P-TA C.I.MOTAS, nr. 4, tel. 0269201002

Numar din registrul comertului: J32/392/2001

Forma de proprietate: 14--Companii si societati nationale

Activitatea preponderenta (cod si denumire clasa CAEN): 0620--Extr.gaze naturale

Cod unic de inregistrare: 14056826

Subsemnații VIRGIL MARIUS METEA, având calitatea
de director general și LUCIA IONAȘCU, având calitatea de director economic,
conform art.10 alin.(1) din Legea contabilității nr.82/1991

ne asumăm răspunderea pentru întocmirea situațiilor financiare semestriale la 30/06/2015 și confirmăm următoarele:

- Politicele contabile utilizate la întocmirea situațiilor financiare semestriale sunt în conformitate cu reglementările contabile aplicabile.
- Situațiile financiare semestriale oferă o imagine fidelă a poziției financiare, performanței financiare și a celorlalte informații referitoare la activitatea desfășurată.
- Persoana juridică își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

DIRECTOR GENERAL
VIRGIL MARIUS METEADIRECTOR ECONOMIC,
LUCIA IONAȘCU

Capital social: 385.422.400 lei

CIF: RO 14056826

Nr. Ord.reg.com/an : J32/392/2001

RO08 RNCB 0231 0195 2533 0001 - BCR Mediaș

RO12 BRDE 3305 V024 6190 3300 - BRD Mediaș



S.N.G.N. Romgaz S.A.
551130, Piața C.I. Motas, nr.4
Mediaș, jud. Sibiu - România
Telefon 004-0269-201020
Fax 004-0269-846901
E-mail: secretariat@romgaz.ro
www.romgaz.ro