



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
V. Execuția contractului de mandat/contractelor de administrare	36



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. Moțaș, 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 sezonalitatea 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 Baciu 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

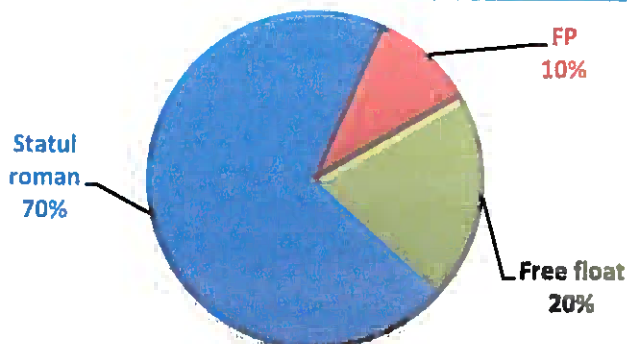
Activitățile desfășurate de societate sunt următoarele:

- ⊗ 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	Metea 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
Prîșcă 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
Vecerdeu Dan Adrian	Director înmagazinare
Sucursala Iernut	
Hircea Angela	Director
Vlassa Susana Ramona	Director economic
Oprea Maria Aurica	Director comercial
David Ștefan	Director tehnic
SIRCOSS	
Dincă Ispasian Ioan	Director
Hordeu 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	Vecerdeu Dan Adrian	45	0,00001168
8	Balasz Bela Atila	38	0,00000986

Resursele umane

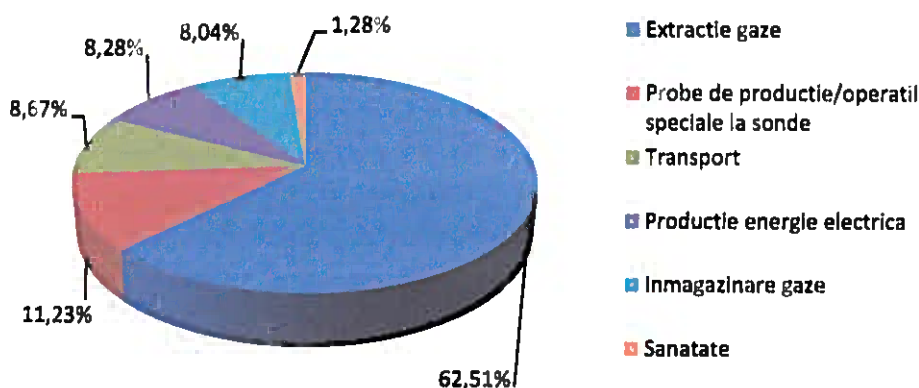
La data de 30 iunie 2015 societatea înregistra un număr de 6.332 de angajați.

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 CTI: 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.

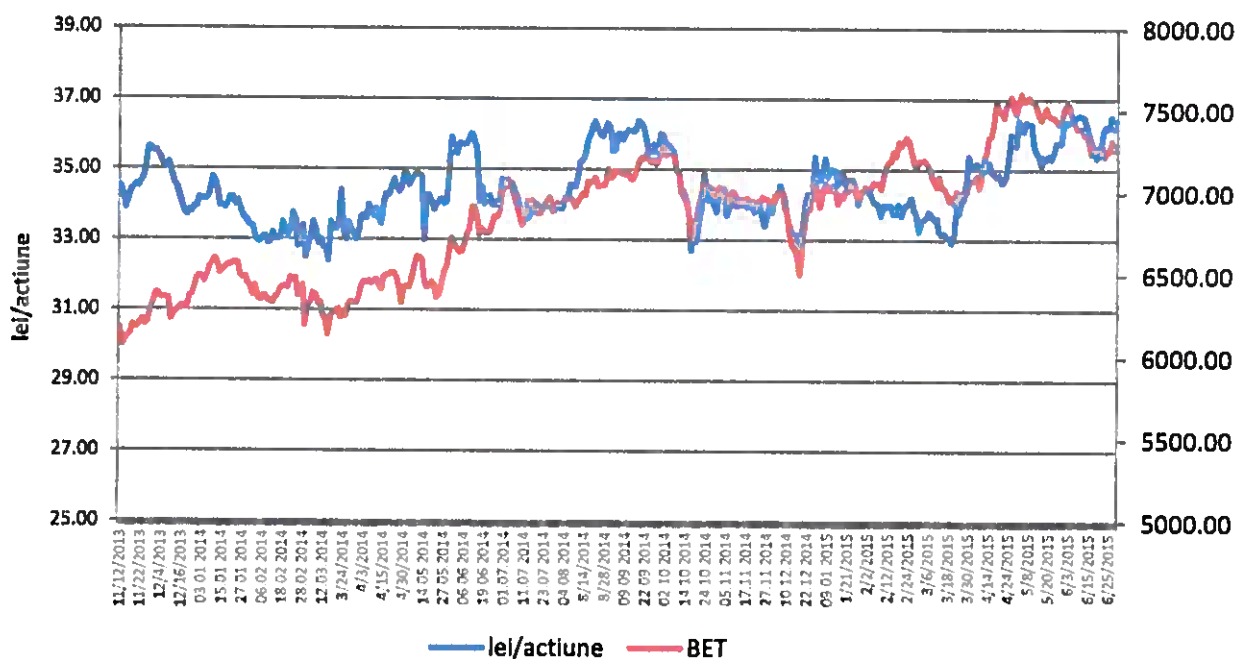
	30 iunie 2014	30 iunie 2015
Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400
Preț de închidere (lei)	34,70	36,40
Capitalizare		
*mil.lei	13.374	14.029
*mil.Euro	3.049	3.136

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.

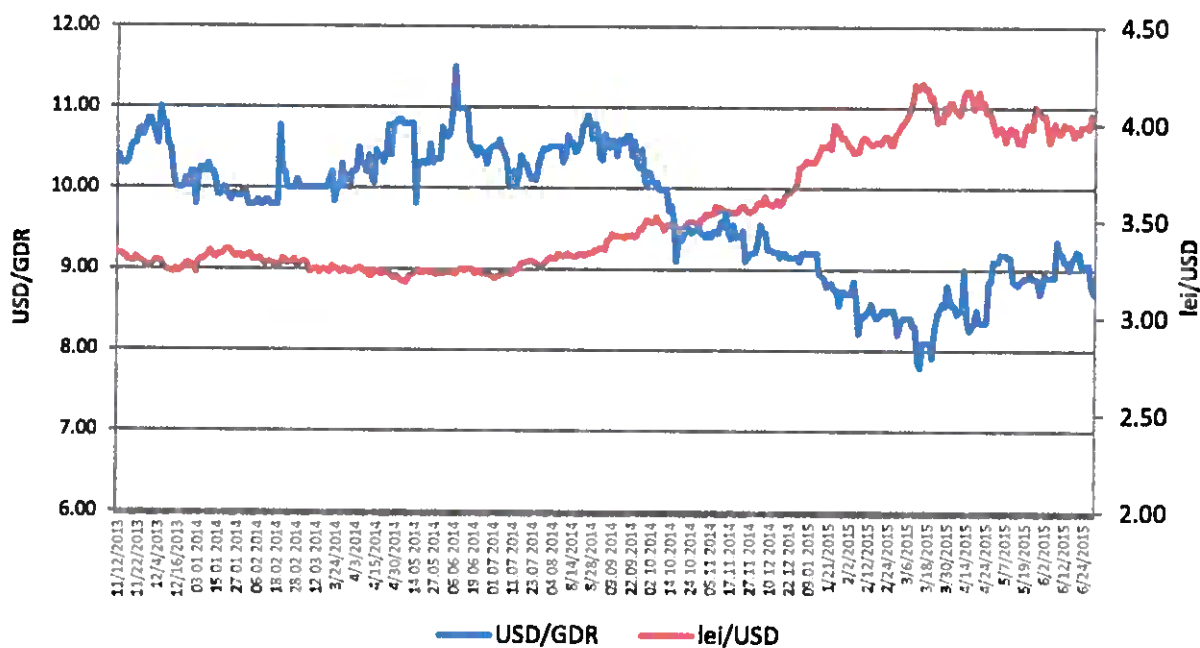
Romgaz ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali și este de asemenea inclusă în indicii de tranzacționare atât pe BVB cât și pe alte piețe, după cum urmează:

- 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

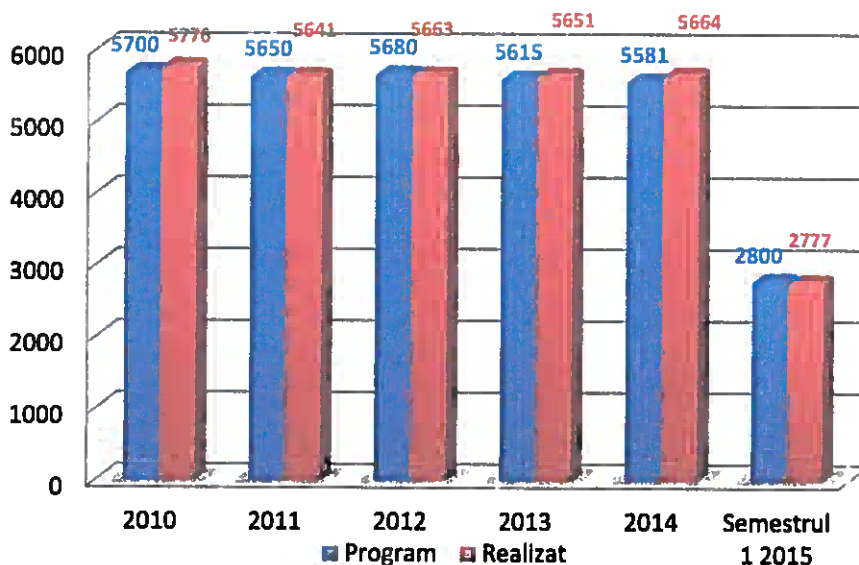
3.1. Rezultate operaționale

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

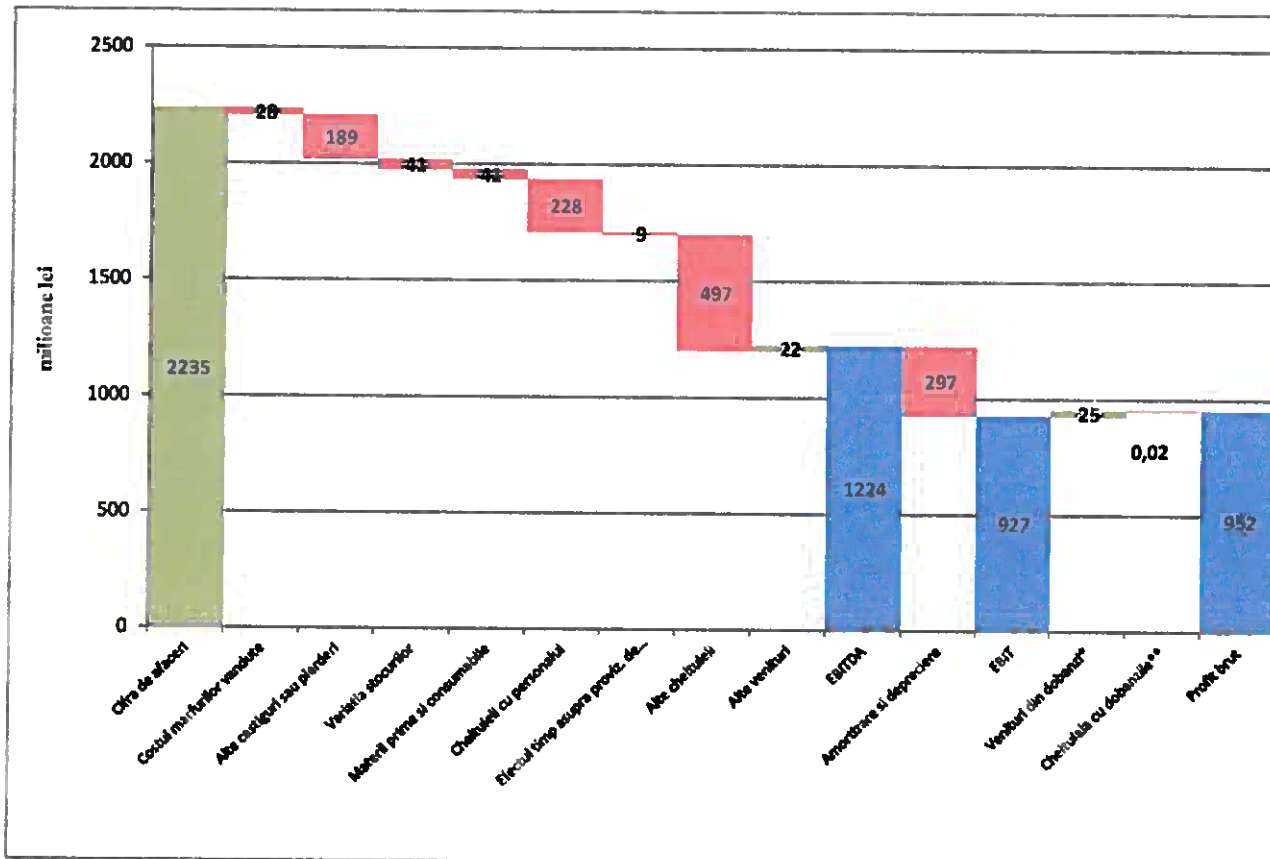
Veniturile societății provin din producția și livrarea de gaze naturale (producție și livrare gaze proprii, gaze aferente asocierilor în participațiune, livrare gaze achiziționate din import și de la alți producători interni), din prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, producția 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:

	<i>*mii lei*</i>				
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:

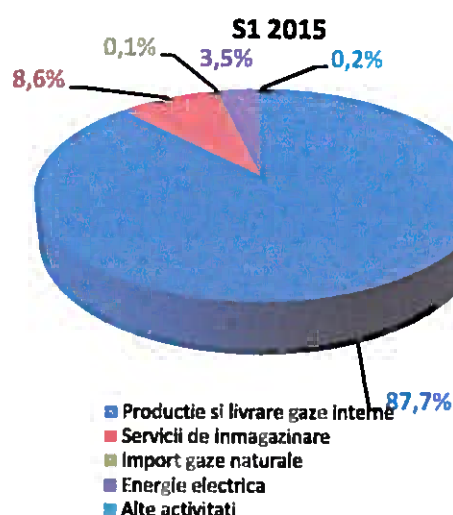
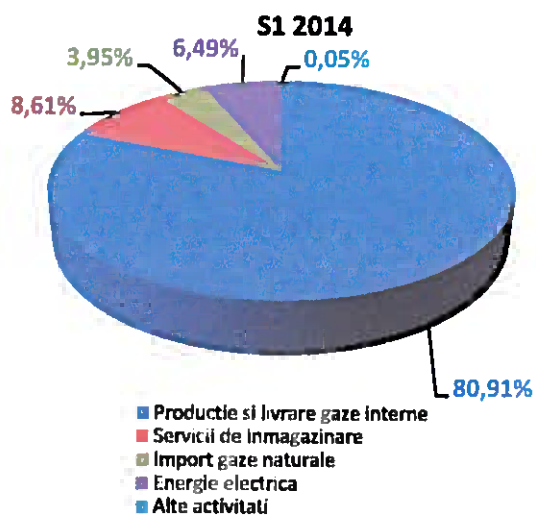
mii lei

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 ($q_0 * p_0$)	S1 2015 ($q_1 * p_1$)	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 ($q_1 * p_0 - q_0 * p_0$) (mii lei)	(169.168)		
Influență preț ($q_1 * p_1 - q_1 * p_0$) (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 ($q_0 * p_0$)	S1 2015 ($q_1 * p_1$)	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 ($q_1 * p_0 - q_0 * p_0$) (mii lei)	(96.791)		
Influență preț ($q_1 * p_1 - q_1 * p_0$) (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
Cifra 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:	119.258
cifra de afaceri ^{)}	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 (ROI)	$P_n / C_{pr} \times 100$	%	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 I 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 eşalonare 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:

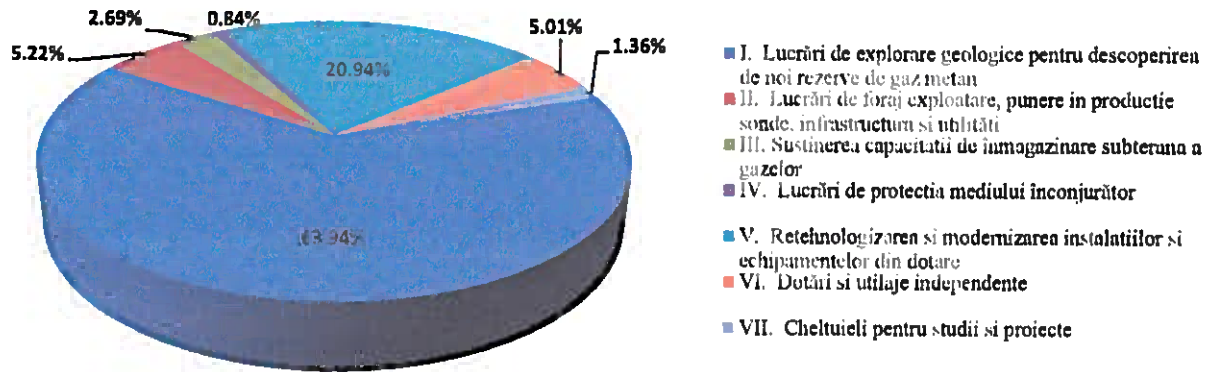
- lucrări de foraj, creștere cu 64%;
- lucrări de explorare de suprafață, creștere cu 57%; și
- instalații tehnologice la sonde, creștere cu 64%.

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.	Susținere 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 guvernanta 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)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
ACTIVE			
<i>Active immobilizate</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 immobilizate

Totalul activelor immobilizate 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 defacerea 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 ne semnificativă 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)	Variatie (%)
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 depreciere	(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 salariilor 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 zăcământ 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 certificate 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)x100
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent semestrului 1	870.958	766.609	-11,98%
Ajustări pentru:			
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.

V. EXECUȚIA CONTRACTULUI DE MANDAT/CONTRACTELOR DE ADMINISTRARE

Punctele de reper ale contractelor de administrare, ale contractului de mandat și respectiv a Planului de administrare și ale Planului de management sunt următoarele:

- 12 iunie 2013 - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.8, aprobă numirea domnului "Virgil Marius Metea în funcția de administrator executiv-director general";
- 26 iulie 2013 - Adunarea Generală a Acționarilor, prin Hotărârea nr.12, aprobă forma Contractului de administrație ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație;
- 25 septembrie 2013 - Adunarea Generală a Acționarilor, prin Hotărârea nr.16, aprobă Planul de administrare al societății pe perioada 2013-2017, prezentat și elaborat de către Consiliul de Administrație;
- 16 decembrie 2013 - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.29, aprobă Contractul de mandat dintre Romgaz și domnul Virgil Marius Metea în calitate de administrator executiv-director general;
- 29 ianuarie 2014 - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.1, aprobă "Planul de management pe durata mandatului Directorului general al Societății Naționale de Gaze Naturale "ROMGAZ" – S.A., respectiv pentru perioada 2013-2017".

Obiectivele și criteriile de performanță

Planul de management cuprinde viziunea directorului general pentru îndeplinirea obiectivelor strategice cuprinse în Planul de administrare și realizarea criteriilor și obiectivelor de performanță stabilite prin Contractele de administrație.

Astfel, criteriile și obiectivele de performanță stabilite în Contractele de administrație constituie criterii și obiective de performanță a activității directorului general.

Principalele *obiective de performanță* cuprinse în contractele de administrare și respectiv de management pot fi sintetizate astfel:

- Creșterea portofoliului de resurse și rezerve de gaze, prin descoperirea de resurse noi și prin dezvoltarea și îmbunătățirea recuperării resurselor deja descoperite;
- Consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei;
- Optimizarea, dezvoltarea și diversificarea activității de înmagazinare subterană, prin reconsiderarea importanței acesteia, pentru asigurarea siguranței, continuității și flexibilității în aprovizionarea cu gaze naturale a clienților;
- Creșterea performanțelor societății;
- Identificarea unor oportunități noi de creștere și diversificare;
- Îmbunătățirea structurii organizatorice a societății, inclusiv reorganizarea funcției de audit intern.

Pe lângă măsurile specifice care vor fi luate în vederea îndeplinirii fiecărui obiectiv, societatea și-a propus aplicarea unor măsuri cu caracter general care vor contribui, de asemenea, la îndeplinirea obiectivelor strategice ale societății, în următoarele domenii:

- Managementul resurselor umane;
- Guvernanța corporativă și responsabilitatea socială;
- Optimizarea procesului de bugetare și control;
- Îmbunătățirea imaginii societății;
- Implementarea prevederilor legale referitoare la separarea activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
- Dezvoltarea rolului managementului riscului în cadrul societății.

Având în vedere aprobarea Planului de management doar în luna ianuarie 2014, raportările cu privire la măsurile și acțiunile menite să asigure realizarea obiectivelor strategice ale societății se fac începând cu trimestrul I al anului 2014.

Măsurile și acțiunile de urmat în vederea realizării obiectivelor strategice așa cum acestea au fost stabilite prin Planul de administrare, vor fi monitorizate periodic, trimestrial și anual, printr-o serie de **indicatori și criterii de performanță**, și anume:

Nr. crt.	Denumire indicator	U.M.	Criteriul de performanță	Indicator	Coefficient de ponderare
0	1	2	3	4	5
1.	EBITDA	mii lei	creștere	4,50%/an	0,25
2.	Cifra de afaceri	mii lei	creștere	6%/an	0,20
3.	Productivitatea muncii	lei/persoană	creștere	6%/an	0,10
4.	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	lei	reducere	0,60%/an	0,10
5.	Volumul de resurse geologice	milioane mc	creștere	1%/an	0,10
6.	Declinul producției de gaze naturale	%	menținere	1,5%/an	0,15
7.	Plățile restante	mii lei	menținere	0	0,10

În vederea eliminării fluctuațiilor accentuate ale indicatorilor, generate de factori externi, care nu se află sub controlul conducerii societății, calculul indicatorilor se face prin raportarea valorii realizate a acestora în perioada de raportare la mediile aritmetice ale valorii indicatorilor realizate în ultimele trei perioade anterioare perioadei de raportare.

Având în vedere următoarele:

- ✎ în conformitate cu prevederile H.G. nr.831 din 4 august 2010, s-a aprobat vânzarea de către MECMA-reprezentată prin OPSPI, prin ofertă publică secundară inițială, a unui pachet de acțiuni administrat la SNGN "Romgaz" SA, reprezentând 15% din capitalul social al acesteia;
- ✎ procesul de vânzare a pachetului de acțiuni și respectiv de admitere la tranzacționare a acțiunilor pe piața operată de Bursa de Valori București și a certificatelor globale de depozit pe Bursa de Valori din Londra s-a finalizat cu succes în luna noiembrie 2013;
- ✎ până la admiterea la tranzacționare a acțiunilor pe o piață reglementată, din punctul de vedere al reglementărilor contabile Romgaz își desfășura activitatea aplicând prevederile Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr.3055/2009;

- ✎ în cursul anului 2012, prin emiterea **Ordinului nr.881 din 25 iunie 2012**, Ministerul Finanțelor Publice a luat decizia de a extinde sfera de aplicare a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS). Potrivit acestui act normativ, societățile comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată au obligația de a aplica IFRS la întocmirea situațiilor financiare anuale individuale începând cu anul 2012.

În baza **Ordinului MFP nr.1.121/2006** aceste entități aveau opțiunea (fără a fi obligate) de a întocmi un set distinct de situații financiare în conformitate cu IFRS pentru alți utilizatori decât entitățile statului.

Ordinul nr.881/2012 abrogă art.4 din Ordinul nr.1121/2006 care solicita entităților care aplică IFRS să întocmească și situații financiare conforme cu reglementările contabile naționale;

- ✎ în baza **Ordinului MFP nr.1.286 din 1 octombrie 2012** au fost aprobate Reglementările contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată,

Romgaz are obligația aplicării Standardelor Internaționale de Raportare Financiară începând cu anul 2013.

Deoarece, până la admiterea la tranzacționare a acțiunilor societății contabilitatea statutară era în conformitate cu OMFP nr.3055/2009, iar începând cu anul 2013 este conform IFRS, a apărut necesitatea efectuării unor precizări legate de modul de calcul al gradului de realizare a indicatorilor de performanță din Contractele de administrație și respectiv din Contractul de mandat, precizări aprobate de Consiliul de Administrație al societății în sesiunea din data de 13 noiembrie 2013, după cum urmează:

- ✎ perioada “trimestru” înseamnă perioada cumulată de la începutul anului până la finele trimestrului pentru care se calculează indicatorii de performanță;
- ✎ începând cu anul 2014, pentru comparabilitate, pentru perioadele intermediare anului (trim.I, trim.II și trim.III), indicatorii aferenți perioadelor similare din cei trei ani anteriori care au fost calculați conform situațiilor OMFP nr.3055/2009 se stabilesc astfel:

$$Indicator_{trim.i}(IFRS) = \frac{Indicator_{trim.i}(OMFP\ 3055)}{Indicator_{an}(OMFP\ 3055)} \times Indicator_{an}(IFRS),$$

unde: $i=1\div 3$;

- ✎ pentru anul 2013 calcularea indicatorilor s-a făcut pe baza situațiilor financiare întocmite conform OMFP nr.3055/2009, aceștia fiind recalculați la finele anului conform IFRS. Regularizarea s-a făcut la finele anului, după aprobarea situațiilor financiare, prin calcularea indicatorilor anuali conform IFRS;
- ✎ la începutul fiecărui an (după închiderea situațiilor financiare ale anului anterior) se vor stabili indicatorii țintă, calculați ca medie a ultimilor trei ani și a indicatorului de performanță propus.

Realizări 2012-2015

Valorile principalilor indicatorilor realizați semestrul 1 al anilor 2012-2015 sunt prezentate în tabelul de mai jos (mii lei):

Indicatori	S1 2012	S1 2013	S1 2014	S1 2015
1	2	3	4	5
Cifra de afaceri	2.197.235	1.901.139	2.526.344	2.235.108
Venituri din exploatare ^{*)}	2.362.466	2.048.919	2.656.020	2.322.941
Cheltuieli de exploatare ^{*)}	1.470.546	1.393.617	1.444.729	1.203.057
Profit brut	953.613	725.615	1.089.531	952.140
Profit net	797.034	622.384	870.958	766.609
EBITDA	1.254.852	1.147.462	1.630.907	1.448.351
Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare (lei)	622,5	680,2	543,9	517,9
Număr mediu de personal	5.718	6.268	6.257	6.186
Productivitatea muncii (mii lei cifră de afaceri/persoană)	384,3	303,3	403,8	361,3
Productia de gaze naturale (milioane mc)	2.894,5	2.862,5	2.865,6	2.776,7
Volumul de resurse geologice	270	470	805	1.800
Plăți restante	0	0	0	0

^{*)} - fără ajustări și provizioane.

Realizările Semestrului 1 2015

Realizarea indicatorilor și criteriilor de performanță la nivelul semestrului 1 2015 este prezentată în tabelul de mai jos:

Indicator	Coefficient ponderare	Indicator	Valori medii 2012-2014	Valori țintă	Valori realizate	Grad de realizare	Pondere
1	2	3	4	5	6	7=6/5x100	8=2x7
EBITDA	0,25	+4,5%	1.344.407,1	1.404.905,5	1.448.350,8	103,1	25,78
CA	0,20	+6%	2.208.238,9	2.340.733,2	2.235.107,7	95,5	19,10
W	0,10	+6%	361,3	384,9	361,3	93,9	9,39
C_{expl}/V_{expl}	0,10	-0,6%	609,7	606,0	517,9	117,0	11,70
RES	0,10	+1%	515,0	520,2	1.800,0	346,1	34,61
d_Q	0,15	-1,5%	2.808,3	2.766,2	2.776,7	100,4	15,06
P_{res}	0,10	0	0	0	0	110,0	11,00
Total	1,00	-	-	-	-	-	126,64

EBITDA	- (mii lei);
CA	- cifra de afaceri (mii lei);
W	- productivitatea muncii (mii lei/salariat);
C_{expl}/V_{expl}	- cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare;
RES	- volumul de resurse geologice (milioane mc);
d_Q	- declinul producției de gaze naturale (%);
P_{res}	- plățile restante (mii lei).

Gradul de îndeplinire a criteriilor și obiectivelor de performanță este de **126,64%**.

Realizarea indicatorilor și criteriilor de performanță a fost influențată pozitiv în principal de:

- *EBITDA* – mai mare cu 43,4 mil. lei (+3,1%) față de valoarea țintă;
- *Cheltuielile de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare* – mai mici cu 88,1 lei (-14,5%) față de valoarea țintă;
- *Volumul de resurse geologice* – mai mari cu 1.279,8 mil. mc (+246,0%).

Următorii indicatori nu au fost realizați integral:

- *Cifra de afaceri* – mai mică decât ținta cu 105,6 mil. lei (-4,5%);
- *Productivitatea muncii* – mai mică decât productivitatea programată cu 23,6 mii lei/salariat (-6,1%).

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

